



Vsebina

II Nezakonodajni akti

UREDBE

- ★ **Delegirana uredba Komisije (EU) 2017/2194 z dne 14. avgusta 2017 o dopolnitvi Uredbe (EU) št. 600/2014 Evropskega parlamenta in Sveta o trgih finančnih instrumentov v zvezi s paketnimi naročili ⁽¹⁾** 1
- ★ **Uredba Komisije (EU) 2017/2195 z dne 23. novembra 2017 o določitvi smernic za izravnavo električne energije ⁽¹⁾** 6
- ★ **Uredba Komisije (EU) 2017/2196 z dne 24. novembra 2017 o vzpostavitvi omrežnega kodeksa o izrednih razmerah pri oskrbi z električno energijo in ponovni vzpostavitvi oskrbe ⁽¹⁾** 54
- ★ **Izvedbena uredba Komisije (EU) 2017/2197 z dne 27. novembra 2017 o povrnitvi odobritev, prenesenih iz proračunskega leta 2017, v skladu s členom 26(5) Uredbe (EU) št. 1306/2013 Evropskega parlamenta in Sveta** 86

SKLEPI

- ★ **Izvedbeni sklep Komisije (EU) 2017/2198 z dne 27. novembra 2017 o nekaterih začasnih zaščitnih ukrepih v zvezi z afriško prašičjo kugo na Poljskem (notificirano pod dokumentarno številko C(2017) 8039) ⁽¹⁾** 89
- ★ **Sklep Evropske centralne banke (EU) 2017/2199 z dne 20. novembra 2017 o spremembi Sklepa ECB/2014/40 o izvajanju tretjega programa nakupa kritih obveznic (ECB/2017/37)** 92

⁽¹⁾ Besedilo velja za EGP.

II

(Nezakonodajni akti)

UREDBE

DELEGIRANA UREDBA KOMISIJE (EU) 2017/2194

z dne 14. avgusta 2017

o dopolnitvi Uredbe (EU) št. 600/2014 Evropskega parlamenta in Sveta o trgih finančnih instrumentov v zvezi s paketnimi naročili

(Besedilo velja za EGP)

EVROPSKA KOMISIJA JE –

ob upoštevanju Pogodbe o delovanju Evropske unije,

ob upoštevanju Uredbe (EU) št. 600/2014 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 15. maja 2014 o trgih finančnih instrumentov in spremembi Uredbe (EU) št. 648/2012 ⁽¹⁾ in zlasti člena 9(6) Uredbe,

ob upoštevanju naslednjega:

- (1) Paketna naročila so običajna pri vseh razredih sredstev in lahko vključujejo številne različne elemente znotraj istega razreda sredstev ali iz različnih razredov sredstev. Paketna naročila lahko tako zajemajo neomejeno število kombinacij elementov. Zato je primerno sprejeti celosten pristop za določitev kvalitativnih meril za določanje tistih paketnih naročil, za katera bi bilo treba šteti, da so standardizirana in se z njimi se pogosto trguje ter da imajo zaradi tega kot celota likviden trg. Da bi upoštevali značilnosti različnih vrst paketnih naročil, bi morala navedena kvalitativna merila vključevati splošna merila, ki veljajo za vse razrede sredstev, pa tudi posebna merila, ki veljajo za različne razrede sredstev, ki sestavljajo paketno naročilo.
- (2) Določitev razredov izvedenih finančnih instrumentov, za katere velja obveznost trgovanja iz Uredbe (EU) št. 600/2014, zahteva, da so izvedeni finančni instrumenti iz teh razredov standardizirani in dovolj likvidni. Zato je primerno šteti, da obstaja likvidni trg za paketno naročilo kot celoto, kadar so vsi elementi tega paketnega naročila iz enakega razreda sredstev in zanje velja obveznost trgovanja. Vendar se paketna naročila, pri katerih so vsi elementi večji od določenega obsega ali ki vključujejo veliko število elementov, ne štejejo za dovolj standardizirana ali likvidna. Zato je primerno določiti, da bi bilo treba za paketna naročila, pri katerih za vse elemente velja obveznost trgovanja, šteti, da imajo likvidni trg, kadar paketno naročilo sestavljajo največ štirje elementi ali kadar niso vsi elementi v paketnem naročilu večji od obsega, ki je velik v primerjavi z običajnim tržnim obsegom.
- (3) Možnost trgovanja s finančnimi instrumenti na mestu trgovanja kaže, da so ti instrumenti standardizirani in razmeroma likvidni. Zato je primerno šteti, da ima paketno naročilo kot celota potencialno likvidni trg, kadar so vsi elementi na voljo za trgovanje na mestu trgovanja. Šteje se, da je paketno naročilo na voljo za trgovanje, kadar ga mesto trgovanja ponudi v trgovanje svojim članom, udeležencem ali strankam.
- (4) Kadar je mogoče trgovati s paketnimi naročili s številnimi različnimi elementi, je likvidnost koncentrirana v paketih, ki jih sestavljajo izključno elementi iz istega razreda sredstev, kot so obrestni izvedeni finančni

⁽¹⁾ ULL L 173, 12.6.2014, str. 84.

instrumenti, lastniški izvedeni finančni instrument, kreditni izvedeni finančni instrumenti ali izvedeni finančni instrumenti na blago. Zato bi morala biti paketna naročila, ki jih sestavljajo samo izvedeni finančni instrumenti iz enega od navedenih razredov sredstev, upravičena, da se zanje šteje, da imajo likvidni trg, medtem ko se s paketnimi naročili, katerih elementi so izvedeni finančni instrumenti iz več kot enega od navedenih razredov sredstev, ne trguje pogosto in posledično nimajo likvidnega trga. Poleg tega paketna naročila, ki vključujejo elemente iz razredov sredstev, ki niso obrestni izvedeni finančni instrumenti, lastniški izvedeni finančni instrument, kreditni izvedeni finančni instrumenti ali izvedeni finančni instrumenti na blago, niso dovolj standardizirana in posledično se šteje, da nimajo likvidnega trga.

- (5) Zato je treba določiti metodologijo za določanje, ali obstaja likvidni trg za paketno naročilo kot celoto, vključno s primeri, kadar se za enega ali več elementov paketnega naročila šteje, da nima likvidnega trga, ali kadar so elementi veliki v primerjavi z običajnim tržnim obsegom. Vendar se za paketna naročila, pri katerih noben od elementov nima likvidnega trga, pri katerih so vsi elementi veliki v primerjavi z običajnim tržnim obsegom ali ki so kombinacija elementov, ki nimajo likvidnega trga, in elementov, ki so veliki v primerjavi z običajnim tržnim obsegom, ne šteje, da so standardizirana ali da se z njimi pogosto trguje, zato bi bilo treba določiti, da zanje kot celoto likvidni trg ne obstaja.
- (6) Pri paketnih naročilih, ki jih sestavljajo obrestne zamenjave, je večina poslov skoncentrirana v paketnih naročilih, v katerih imajo elementi določeno referenčno zapadlost. Zato je primerno, da se samo za navedena paketna naročila šteje, da so kot celota likvidna. Da bi upoštevali značilnosti različnih obrestnih zamenjav, je pomembno ločevati med pogodbami, ki se začnejo takoj po izvedbi posla, in pogodbami, ki se začnejo na vnaprej določen datum v prihodnosti. Zapadlost pogodbe bi bilo treba izračunati na podlagi datuma, na katerega začnejo veljati obveznosti iz pogodbe, torej na datum začetka veljavnosti. Da bi upoštevali vzorec likvidnosti navedenih pogodb in preprečili izogibanje, navedenih zapadlosti ne bi smeli tolmačiti preveč ozko, ampak bolj kot ciljne intervale okrog referenčne zapadlosti.
- (7) Številni udeleženci na trgu trgujejo s paketnimi naročili, ki jih sestavljata dve pogodbi z različnim datumom dospelja. Visoko standardizirane so zlasti nestandardizirane terminske pogodbe, ki se obnavljajo, in z njimi se tudi pogosto trguje. Navedena paketna naročila se uporabljajo, da se pozicija v pogodbi, ki je najbližje dospelju, nadomesti s pozicijo v pogodbi, ki dospe ob naslednjem datumu zapadlosti, kar udeležencem na trgu omogoča, da ohranijo naložbeno pozicijo po prvotnem dospelju pogodbe. Zato je primerno šteti, da obstaja likvidni trg za ta paketna naročila kot celoto.
- (8) Zaradi usklajenosti in za zagotovitev nemotenega delovanja finančnih trgov se morajo ta uredba in določbe Uredbe (EU) št. 600/2014 uporabljati od istega dne.
- (9) Ta uredba temelji na osnutku regulativnih tehničnih standardov, ki ga je Komisiji predložil Evropski organ za vrednostne papirje in trge (ESMA).
- (10) ESMA je o osnutku regulativnih tehničnih standardov, na katerem temelji ta uredba, opravila javna posvetovanja, analizirala morebitne povezane stroške in koristi ter zaprosila za mnenje interesno skupino za vrednostne papirje in trge, ustanovljeno v skladu s členom 37 Uredbe (EU) št. 1095/2010 Evropskega parlamenta in Sveta ⁽¹⁾ –

SPREJELA NASLEDNJO UREDBO:

Člen 1

Paketna naročila, za katera kot celoto obstaja likvidni trg

Likvidni trg za paketno naročilo kot celoto obstaja, kadar je izpolnjen en od naslednjih pogojev:

- (a) paketno naročilo sestavljajo največ štirje elementi, ki spadajo v razrede izvedenih finančnih instrumentov, za katere velja obveznost trgovanja za izvedene finančne instrumente v skladu s postopkom, opisanim v členu 32 Uredbe (EU) št. 600/2014, razen če velja eno od naslednjega:
 - (i) vsi elementi paketnega naročila so veliki v primerjavi z običajnim tržnim obsegom;

⁽¹⁾ Uredba (EU) št. 1095/2010 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 24. novembra 2010 o ustanovitvi Evropskega nadzornega organa (Evropski organ za vrednostne papirje in trge) in o spremembi Sklepa št. 716/2009/ES ter razveljavitvi Sklepa Komisije 2009/77/ES (UL L 331, 15.12.2010, str. 84).

- (ii) elementi paketnega naročila ne spadajo izključno v razrede sredstev iz Priloge III k Delegirani uredb Komisije (EU) 2017/583 ⁽¹⁾;
- (b) paketno naročilo izpolnjuje vse naslednje pogoje:
 - (i) vsi elementi paketnega naročila so na voljo za trgovanje na istem mestu trgovanja;
 - (ii) za vse elemente paketnega naročila velja obveznost kliringa v skladu s členom 5 Uredbe (EU) št. 648/2012 Evropskega parlamenta in Sveta ⁽²⁾ ali obveznost kliringa v skladu s členom 29(1) Uredbe (EU) št. 600/2014;
 - (iii) vsaj en od elementov paketnega naročila ima likvidni trg ali ni velik v primerjavi z običajnim tržnim obsegom;
 - (iv) paketno naročilo izpolnjuje merila, ki veljajo za zadevni razred sredstev in so določena v členih 2, 3, 4 ali 5.

Člen 2

Posebna merila glede na razred sredstev za paketna naročila, ki jih sestavljajo izključno obrestni izvedeni finančni instrumenti

Posebna merila glede na razred sredstev iz člena 1(b)(iv) za paketna naročila, ki jih sestavljajo izključno obrestni izvedeni finančni instrumenti iz oddelka 5 Priloge III k Delegirani uredbi Komisije (EU) 2017/583, so naslednja:

- (a) paketno naročilo ima največ tri elemente;
- (b) vsi elementi paketnega naročila spadajo v isti podrazred sredstev iz oddelka 5 Priloge III k Delegirani uredbi (EU) 2017/583;
- (c) vsi elementi paketnega naročila so denominirani v isti nominalni valuti, ki je EUR, USD ali GBP;
- (d) kadar paketno naročilo sestavljajo obrestne zamenjave, imajo elementi paketnega naročila zapadlost 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 12, 15, 20 ali 30 let;
- (e) kadar paketno naročilo sestavljajo elementi obrestnih terminskih pogodb, so navedeni elementi nekaj od naslednjega:
 - (i) pogodbe z zapadlostjo, ki ne presega šest mesecev, za obrestne terminske pogodbe na podlagi trimesečne obrestne mere;
 - (ii) pogodbe z datumom dospelja najbližje trenutnemu datumu za obrestne terminske pogodbe na podlagi dve-, pet- in desetletnih obrestnih mer;
- (f) kadar paketno naročilo sestavljajo standardizirane terminske pogodbe na obveznice, paketno naročilo nadomesti pozicijo v pogodbi, ki je najbližje dospelju, s pozicijo v pogodbi z istim osnovnim instrumentom, ki dospe ob naslednjem datumu zapadlosti.

Za namene točke (d) se šteje, da ima element paketnega naročila zapadlost 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 12, 15, 20 ali 30 let, kadar je obdobje med datumom začetka veljavnosti pogodbe in datumom poteka pogodbe enako enemu od obdobji iz točke (d), plus ali minus pet dni.

Člen 3

Posebna merila glede na razred sredstev za paketna naročila, ki jih sestavljajo izključno lastniški izvedeni finančni instrumenti

Posebna merila glede na razred sredstev iz člena 1(b)(iv) za paketna naročila, ki jih sestavljajo izključno lastniški izvedeni finančni instrumenti iz oddelka 6 Priloge III k Delegirani uredbi Komisije (EU) 2017/583, so naslednja:

- (a) paketno naročilo ima največ dva elementa;
- (b) vsi elementi paketnega naročila spadajo v isti podrazred sredstev iz oddelka 6 Priloge III k Delegirani uredbi (EU) 2017/583;

⁽¹⁾ Delegirana uredba Komisije (EU) 2017/583 z dne 14. julija 2016 o dopolnitvi Uredbe (EU) št. 600/2014 Evropskega parlamenta in Sveta o trgih finančnih instrumentov v zvezi z regulativnimi tehničnimi standardi o zahtevah glede preglednosti za mesta trgovanja in investicijska podjetja v zvezi z obveznicami, strukturiranimi finančnimi produkti, pravicami do emisij in izvedenimi finančnimi instrumenti (UL L 87, 31.3.2017, str. 229).

⁽²⁾ Uredba (EU) št. 648/2012 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 4. julija 2012 o izvedenih finančnih instrumentih OTC, centralnih nasprotnih strankah in repozitornih sklenjenih poslov (UL L 201, 27.7.2012, str. 1).

- (c) vsi elementi paketnega naročila so denominirani v isti nominalni valuti, ki je EUR, USD ali GBP;
- (d) vsi elementi paketnega naročila imajo isti osnovni indeks;
- (e) datum dospetja vseh elementov paketnega naročila ne presega 6 mesecev;
- (f) kadar paketno naročilo vsebuje opcije, imajo vse opcije enak datum dospetja.

Člen 4

Posebna merila glede na razred sredstev za paketna naročila, ki jih sestavljajo izključno kreditni izvedeni finančni instrumenti

Posebna merila glede na razred sredstev iz člena 1(b)(iv) za paketna naročila, ki jih sestavljajo izključno kreditni izvedeni finančni instrumenti iz oddelka 9 Priloge III k Delegirani uredbi Komisije (EU) 2017/583, so naslednja:

- (a) paketno naročilo ima največ dva elementa;
- (b) vsi elementi paketnega naročila so indeksi kreditnih zamenjav iz oddelka 9 Priloge III k Delegirani uredbi (EU) 2017/583;
- (c) vsi elementi paketnega naročila so denominirani v isti nominalni valuti, ki je EUR ali USD;
- (d) vsi elementi paketnega naročila imajo isti osnovni indeks;
- (e) vsi elementi paketnega naročila imajo zapadlost 5 let;
- (f) paketno naročilo nadomesti pozicijo v predhodni verziji serije indeksa (zadnji pred aktualno) s pozicijo v najnovejši verziji (aktualni).

Člen 5

Posebna merila glede na razred sredstev za paketna naročila, ki jih sestavljajo izključno izvedeni finančni instrumenti na blago

Posebna merila glede na razred sredstev iz člena 1(b)(iv) za paketna naročila, ki jih sestavljajo izključno izvedeni finančni instrumenti na blago iz oddelka 7 Priloge III k Delegirani uredbi Komisije (EU) 2017/583, so naslednja:

- (a) paketno naročilo ima največ dva elementa;
- (b) vsi elementi paketnega naročila so standardizirane terminske pogodbe na blago v iz oddelka 7 Priloge III k Delegirani uredbi (EU) 2017/583;
- (c) vsi elementi paketnega naročila imajo enako osnovno blago, opredeljeno na najbolj razčlenjeni ravni iz razpredelnice 2 Priloge k Delegirani uredbi Komisije (EU) 2017/585 ⁽¹⁾;
- (d) vsi elementi paketnega naročila so denominirani v isti nominalni valuti, ki je EUR, USD ali GBP;
- (e) paketno naročilo nadomesti pozicijo v pogodbi, ki je najbližje dospetju, s pozicijo v pogodbi, ki dospe ob naslednjem datumu zapadlosti.

Člen 6

Začetek veljavnosti in uporaba

Ta uredba začne veljati dvajseti dan po objavi v *Uradnem listu Evropske unije*.

Uporablja se od 3. januarja 2018.

⁽¹⁾ Delegirana uredba Komisije (EU) 2017/585 z dne 14. julija 2016 o dopolnitvi Uredbe (EU) št. 600/2014 Evropskega parlamenta in Sveta v zvezi z regulativnimi tehničnimi standardi za standarde podatkov in oblike referenčnih podatkov o finančnih instrumentih ter tehnične ukrepe v zvezi z ureditvami, ki jih vzpostavijo Evropski organ za vrednostne papirje in trge ter pristojni organi (UL L 87, 31.3.2017, str. 368).

Ta uredba je v celoti zavezujoča in se neposredno uporablja v vseh državah članicah.

V Bruslju, 14. avgusta 2017

Za Komisijo
Predsednik
Jean-Claude JUNCKER

UREDBA KOMISIJE (EU) 2017/2195
z dne 23. novembra 2017
o določitvi smernic za izravnavo električne energije
(Besedilo velja za EGP)

EVROPSKA KOMISIJA JE –

ob upoštevanju Pogodbe o delovanju Evropske unije,

ob upoštevanju Uredbe (ES) št. 714/2009 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. julija 2009 o pogojih za dostop do omrežja za čezmejne izmenjave električne energije in razveljavitvi Uredbe (ES) št. 1228/2003 ⁽¹⁾ ter zlasti člena 18(3)(b), 18(3)(d) in 18(5) Uredbe,

ob upoštevanju naslednjega:

- (1) V celoti delujoč in medsebojno povezan notranji trg z energijo je ključen za ohranjanje zanesljive oskrbe z energijo, večjo konkurenčnost in zagotovitev nakupa energije po dostopnih cenah za vse odjemalce.
- (2) Dobro delujoč notranji trg z električno energijo bi moral proizvajalcem zagotoviti primerne spodbude za naložbe v nove zmogljivosti za proizvodnjo električne energije, vključno z električno energijo iz obnovljivih virov energije, ter pri tem posebno pozornost nameniti najbolj odročnim državam članicam in regijam na trgu Unije z energijo. Dobro delujoč trg bi moral potrošnikom tudi dati na voljo ustrezne ukrepe za spodbujanje učinkovitejše rabe energije, predpogoj za to pa je zanesljiva dobava energije.
- (3) Uredba (ES) št. 714/2009 določa nediskriminatorna pravila za pogoje dostopa do omrežja za čezmejne izmenjave električne energije, zlasti pa pravila za dodeljevanje zmogljivosti povezovalnih daljnovodov in prenosnih sistemov, ki vplivajo na čezmejne pretoke električne energije. Za približevanje resnično povezanemu trgu električne energije in zagotavljanje obratovalne sigurnosti bi bilo treba oblikovati učinkovita pravila glede izravnave, ki bi udeležencem na trgu zagotovila spodbude za prispevanje k reševanju pomanjkanja v sistemu, za katerega so odgovorni. Zlasti je treba oblikovati pravila v zvezi s tehničnimi in operativnimi vidiki izravnave odstopanj na ravni sistema in trgovanjem z energijo. Taka pravila bi morala vključevati s sistemom povezana pravila glede rezerve.
- (4) Uredba Komisije (EU) 2017/1485 ⁽²⁾ določa usklajena pravila za obratovanje sistema za operaterje prenosnih sistemov (v nadaljnjem besedilu: OPS), regijske koordinatorje sigurnega obratovanja, operaterje distribucijskih sistemov (v nadaljnjem besedilu: ODS) in pomembne uporabnike omrežja. Določa različna kritična stanja sistema (normalno obratovalno stanje, stanje pripravljenosti, krizno stanje, stanje razpada in stanje ponovne vzpostavitve sistema). Določa tudi zahteve in načela za ohranjanje obratovalne sigurnosti po vsej Uniji ter si prizadeva spodbuditi usklajevanje zahtev in načel za regulacijo delovne moči in frekvence ter rezerve po vsej Uniji.
- (5) Ta uredba vzpostavlja zbirko tehničnih, operativnih in tržnih pravil, ki veljajo za vso EU in urejajo delovanje izravnalnih trgov električne energije. Določa pravila za zakup izravnalne moči, aktivacijo izravnalne energije in finančni obračun bilančnih skupin. Zahteva tudi pripravo usklajenih metodologij za dodelitev prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji za izravnavo. Taka pravila bodo izboljšala likvidnost kratkoročnih trgov, ker bodo omogočila več čezmejnega trgovanja in učinkovitejšo rabo obstoječega omrežja za izravnavo energije. Ker bodo ponudbe za izravnalno energijo med seboj konkurirale na vseevropskih platformah za izravnavo, bo to tudi pozitivno vplivalo na konkurenco.
- (6) Cilj te uredbe je zagotoviti optimalno upravljanje in usklajeno obratovanje evropskega sistema za prenos električne energije, hkrati pa prispevati k doseganju ciljev Unije v zvezi z uveljavitvijo obnovljivih virov energije ter zagotavljati koristi odjemalcem. OPS, ki po potrebi sodelujejo z ODS, bi morali biti odgovorni za organiziranje evropskih izravnalnih trgov in si prizadevati za njihovo povezovanje, s čimer bi najučinkoviteje ohranjali ravnovesje v sistemu. V ta namen bi morali OPS tesno sodelovati med seboj in z ODS ter čim bolj usklajevati dejavnosti za uresničevanje učinkovitega elektroenergetskega sistema v vseh regijah in na vseh ravneh napetosti, brez poseganja v konkurenčno pravo.

⁽¹⁾ UL L 211, 14.8.2009, str. 15.

⁽²⁾ Uredba Komisije (EU) 2017/1485 z dne 2. avgusta 2017 o določitvi smernic za obratovanje sistema za prenos električne energije (UL L 220, 25.8.2017, str. 1).

- (7) OPS bi morali imeti možnost prenesti vse naloge ali del katere koli naloge iz te uredbe na tretjo osebo. OPS, ki prenese naloge, bi moral ostati odgovoren za zagotavljanje skladnosti z obveznostmi iz te uredbe. Prav tako bi države članice morale imeti možnost dodeliti naloge in obveznosti iz te uredbe tretji osebi. Takšna dodelitev bi morala biti omejena na naloge in obveznosti, ki se izvršijo na nacionalni ravni (kot je bilančni obračun). Omejitve v dodeljevanju ne bi smele povzročati nepotrebnih sprememb obstoječih nacionalnih ureditev. Vendar bi OPS morali ostati odgovorni za naloge, ki so jim poverjene v skladu z Direktivo 2009/72/ES Evropskega parlamenta in Sveta ⁽¹⁾ kar zadeva razvoj vseevropskih metodologij, kot tudi izvajanje in delovanje vseevropskih platform za izravnavo. V primeru, da ima v državi članici znanje in izkušnje na področju bilančnega obračuna tretja oseba, OPS države članice lahko zaprosi druge OPS in ENTSO za električno energijo, da tej tretji osebi omogočijo sodelovanje pri pripravi predloga. Vendar je odgovornost za pripravo predloga še naprej na strani OPS države članice skupaj z ostalimi OPS in te odgovornosti ni mogoče prenesti na tretjo osebo.
- (8) Pravila, ki opredeljujejo vlogo ponudnikov storitev izravnave in vlogo bilančnih skupin, zagotavljajo pravičen, pregleden in nediskriminatoren pristop. Poleg tega pravila v zvezi s pogoji, povezanimi z izravnavo, določajo načela in vloge, v skladu s katerimi bodo potekale dejavnosti izravnave, ki jih ureja ta uredba, ter omogočajo ustrezno konkurenco ob enakih konkurenčnih pogojih za udeležence na trgu, vključno z združevalci za prilagajanje odjema in sredstvi na ravni distribucije.
- (9) Vsak ponudnik storitev izravnave, ki namerava zagotavljati izravnalno energijo ali izravnalno moč, bi moral uspešno opraviti postopek ugotavljanja sposobnosti, ki ga opredelijo OPS, po potrebi v tesnem sodelovanju z ODS.
- (10) Povezovanje izravnalnih trgov z energijo bi bilo treba pospešiti z vzpostavitvijo skupnih evropskih platform za upravljanje postopka netiranja odstopanj in omogočanje izmenjave izravnalne energije iz rezerv za povrnitev frekvence in rezerv za nadomestitev. Sodelovanje med OPS bi moralo biti strogo omejeno na tisto, kar je potrebno za učinkovito in zanesljivo zasnovo, uvedbo in delovanje navedenih evropskih platform.
- (11) Platforme za izmenjavo izravnalne energije iz rezerv za povrnitev frekvence in rezerv za nadomestitev bi morale uporabljati model na podlagi urejenih seznamov ponudb, da se zagotovi stroškovno učinkovita aktivacija ponudb. Samo v primerih, ko analiza stroškov in koristi, ki jo opravijo vsi OPS, pokaže, da bi bilo treba spremeniti model za platformo za izmenjavo izravnalne energije iz rezerv za povrnitev frekvence z avtomatsko aktivacijo, bi OPS morali imeti možnost uvesti in zagnati platformo, ki temelji na drugem modelu.
- (12) Povezovanje izravnalnih trgov z energijo bi moralo omogočiti učinkovito delovanje trga znotraj dneva, da se udeležencem na trgu zagotovi možnost izravnavanja v čim bolj realnem času. OPS naj bi z izravnalnim trgov izravnali samo odstopanja, ki ostanejo po koncu trgovanja znotraj dneva. Uskladitev obdobja bilančnega obračuna v Evropi na 15 minut bi morala biti v pomoč pri trgovanju znotraj dneva in spodbuditi razvoj več trgovalnih produktov z enakimi roki dobave.
- (13) Za omogočanje izmenjave storitev izravnave, oblikovanja skupnih urejenih seznamov ponudb in doseganja primerne likvidnosti na izravnalnem trgu je treba urediti standardizacijo izravnalnih produktov. V tej uredbi so navedeni minimalni sklop standardnih značilnosti in dodatne značilnosti, ki opredeljujejo standardne produkte.
- (14) Metoda oblikovanja cen za standardne produkte za izravnalno energijo bi morala udeležence na trgu pozitivno spodbuditi k temu, da bi ohranjali ravnovesje v sistemu svojega območja cene odstopanja in/ali prispevali k njegovi ponovni vzpostavitvi, zmanjševali odstopanja v sistemu in zniževali stroške za družbo. Cilj takega pristopa k oblikovanju cen bi morala biti gospodarsko učinkovita uporaba prilagajanja odjema in drugih izravnalnih virov, za katere veljajo meje obratovalne sigurnosti. Cilj metode oblikovanja cen, ki se uporablja pri zakupu izravnalne moči, bi morala biti gospodarsko učinkovita uporaba prilagajanja odjema in drugih izravnalnih virov, za katere veljajo meje obratovalne sigurnosti.
- (15) Da bi lahko OPS izravnalno moč zakupili in uporabili učinkovito, gospodarno ter na tržni podlagi, je treba spodbujati povezovanje trgov. V zvezi s tem ta uredba vzpostavlja tri metodologije, s katerimi lahko OPS dodelijo prenosno zmogljivost med trgovalnimi območji za izmenjavo izravnalne moči in souporabo rezerv, kadar je to podprto z analizo stroškov in koristi: postopek sooptimizacije, postopek dodeljevanja na tržni podlagi in dodeljevanje na podlagi analize gospodarske učinkovitosti. Sootimirani postopek dodeljevanja bi bilo treba

⁽¹⁾ Direktiva 2009/72/ES Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. julija 2009 o skupnih pravilih notranjega trga z električno energijo in o razveljavitvi Direktive 2003/54/ES (UL L 211, 14.8.2009, str. 55).

uporabljati za dan vnaprej, postopek dodeljevanja na tržni podlagi bi se lahko uporabljal, ko se sklepanje pogodb opravi največ en teden pred zagotavljanjem izravnalne moči, dodeljevanje na podlagi analize gospodarske učinkovitosti pa bi se lahko uporabljalo, ko se sklepanje pogodb opravi več kot en teden pred zagotavljanjem izravnalne moči, pod pogojem, da so dodeljene količine omejene in da se vsako leto izdela ocena.

- (16) Ko ustrezni regulativni organi odobrijo metodologijo za postopek dodeljevanja prenosne zmogljivosti med trgovanjskimi območji, bi lahko sledila zgodnja uporaba metodologije s strani dveh ali več OPS, da se pridobijo izkušnje in omogoči nemotena uporaba s strani več OPS v prihodnje. Vendar bi uporabo takšne metodologije, kjer obstaja, morali harmonizirati vsi OPS, da se spodbudi povezovanje trgov.
- (17) Splošni cilj bilančnega obračuna je zagotoviti, da bilančne skupine učinkovito podpirajo ravnovesje v sistemu, ter udeležence na trgu spodbuditi k ohranjanju ravnovesja v sistemu in/ali prispevanju k njegovi ponovni vzpostavitvi. Ta uredba opredeljuje pravila o bilančnem obračunu in zagotavlja, da je izveden nediskriminatorno, pravično, objektivno in pregledno. Da bi bili izravnalni trgi in celoten energetski sistem pripravljeni na integracijo vse večjih deležev spremenljivih obnovljivih virov energije, bi morale cene odstopanj izražati vrednost energije v realnem času.
- (18) V tej uredbi bi bilo treba določiti postopek za začasno odstopanje OPS od nekaterih pravil, da bi lahko upoštevali okoliščine, kadar bi lahko na primer skladnost z navedenimi pravili izjemoma ogrozila obratovalno sigurnost ali vodila k prezgodnji zamenjavi infrastrukture za pametna omrežja.
- (19) V skladu s členom 8 Uredbe (ES) št. 713/2009 Evropskega parlamenta in Sveta ⁽¹⁾ bi morala Agencija za sodelovanje energetskih regulatorjev (v nadaljnjem besedilu: Agencija) sprejeti odločitev, če se ustrezni regulativni organi ne bi mogli dogovoriti o skupnih pogojih ali metodologijah.
- (20) Ta uredba je bila pripravljena v tesnem sodelovanju z Agencijo, Evropsko mrežo operaterjev prenosnih omrežij za električno energijo (v nadaljnjem besedilu: ENTSO za električno energijo) in zainteresiranimi stranmi, da bi se pregledno in participativno sprejela učinkovita, uravnotežena in sorazmerna pravila. Komisija se bo v skladu s členom 18(3) Uredbe (ES) št. 714/2009 posvetovala z Agencijo, ENTSO za električno energijo in drugimi ustreznimi zainteresiranimi stranmi, preden bo predlagala spremembe te uredbe.
- (21) Ukrepi iz te uredbe so v skladu z mnenjem odbora iz člena 23(1) Uredbe (ES) št. 714/2009 –

SPREJELA NASLEDNJO UREDBO:

NASLOV I

SPLOŠNE DOLOČBE

Člen 1

Vsebina in področje uporabe

1. Ta uredba določa podrobne smernice o izravnavi električne energije, vključno z oblikovanjem skupnih načel za zakup in obračun rezerv za vzdrževanje frekvenca, rezerv za obnovo frekvenca in rezerv za nadomestitev ter skupno metodologijo za aktiviranje rezerv za vzdrževanje frekvenca in rezerv za nadomestitev.
2. Ta uredba velja za operaterje prenosnih sistemov (v nadaljnjem besedilu: OPS), operaterje distribucijskih sistemov (v nadaljnjem besedilu: ODS), vključno z zaprtimi distribucijskimi sistemi, regulativne organe, Agencijo za sodelovanje energetskih regulatorjev (v nadaljnjem besedilu: Agencija), Evropsko mrežo operaterjev prenosnih omrežij za električno energijo (v nadaljnjem besedilu: ENTSO za električno energijo), tretje strani, ki so jim bile odgovornosti dodeljene ali nanje prenesene, in druge udeležence na trgu.
3. Ta uredba se uporablja za vse prenosne sisteme in povezovalne daljnovode v Uniji, razen prenosnih sistemov na otokih, ki niso povezani z drugimi prenosnimi sistemi prek povezovalnih daljnovodov.
4. Kadar je v državi članici več OPS, se ta uredba uporablja za vse OPS v državi članici. Če OPS nima funkcije, ki bi ustrezala eni ali več obveznostim v skladu s to uredbo, lahko države članice določijo, da se odgovornost za izpolnjevanje navedenih obveznosti dodeli enemu ali več različnim določenim OPS.

⁽¹⁾ Uredba (ES) št. 713/2009 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. julija 2009 o ustanovitvi Agencije za sodelovanje energetskih regulatorjev (UL L 211, 14.8.2009, str. 1).

5. Kjer sta na območju regulacije delovne moči in frekvence (v nadaljnjem besedilu: območje RDMF) dejavna dva ali več OPS, lahko vsi OPS na navedenem območju RDMF sprejmejo odločitev, ob odobritvi ustreznih regulativnih organov, da bodo eno ali več obveznosti iz te uredbe izvajali usklajeno za vsa območja voznih redov območja RDMF.
6. Evropske platforme za izmenjavo standardnih produktov so lahko odprte za OPS, ki delujejo v Švici, če so v njeno nacionalno zakonodajo uvedene glavne določbe zakonodaje Unije o trgu električne energije ter če med Unijo in Švico obstaja medvladni sporazum o sodelovanju v zvezi z električno energijo ali če bi izključitev Švice lahko povzročilo nepredvidene fizične pretoke moči preko Švice, kar bi ogrozilo sigurnost sistema v regiji.
7. Če so izpolnjeni pogoji iz odstavka 6, Komisija odloči o udeležbi Švice v evropskih platformah za izmenjavo standardnih produktov izravnalne energije na podlagi mnenja Agencije in vseh OPS v skladu s postopki iz člena 4(3). Pravice in obveznosti švicarskih OPS so skladne s pravicami in obveznostmi OPS, ki delujejo v Uniji, kar omogoča nemoteno delovanje izravnalne trga na ravni Unije ter enake konkurenčne pogoje za vse zainteresirane strani.
8. Ta uredba se uporablja za vsa stanja sistema, opredeljena v členu 18 Uredbe (EU) 2017/1485.

Člen 2

Opredelitve pojmov

Za namene te uredbe se uporabljajo opredelitve pojmov iz člena 2 Direktive 2009/72/ES, člena 2 Uredbe (ES) št. 714/2009, člena 2 Uredbe Komisije (EU) št. 543/2013 ⁽¹⁾, člena 2 Uredbe Komisije (EU) 2015/1222 ⁽²⁾, člena 2 Uredbe Komisije (EU) 2016/631 ⁽³⁾, člena 2 Uredbe Komisije (EU) 2016/1388 ⁽⁴⁾, člena 2 Uredbe Komisije (EU) 2016/1447 ⁽⁵⁾, člena 2 Uredbe Komisije (EU) 2016/1719 ⁽⁶⁾, člena 3 Uredbe Komisije (EU) 2017/1485 in člena 3 Uredbe Komisije (EU) 2017/2196 ⁽⁷⁾.

Uporabljajo se tudi naslednje opredelitve:

- (1) „izravnava“ pomeni vse ukrepe in procese, v vseh časovnih okvirih, s katerimi OPS neprekinjeno zagotavljajo vzdrževanje sistemske frekvence znotraj predhodno določenega razpona stabilnosti, kot je določeno v členu 127 Uredbe (EU) 2017/1485, in skladnost s količino rezerv, potrebnih v zvezi z zahtevano kakovostjo, kot je določeno v naslovih V, VI in VII dela IV Uredbe (EU) 2017/1485;
- (2) „izravnalni trg“ pomeni vse institucionalne, komercialne in operativne ureditve, s katerimi se ureja upravljanje izravnave na tržni podlagi;
- (3) „storitve izravnave“ pomenijo izravnalno energijo ali izravnalno moč ali oboje;
- (4) „izravnalna energija“ pomeni energijo, ki jo OPS uporabljajo za izravnavo in jo zagotavlja ponudnik storitev izravnave;
- (5) „izravnalna moč“ pomeni obseg rezervnih zmogljivosti, ki ga ima ponudnik storitev izravnave v skladu s dogovorom in v zvezi s katerim se je strinjal, da bo v času veljavnosti pogodbe predložil OPS ponudbe za ustrezno količino izravnalne energije;

⁽¹⁾ Uredba Komisije (EU) št. 543/2013 z dne 14. junija 2013 o predložitvi in objavi podatkov na trgih z električno energijo ter spremembi Priloge I k Uredbi (ES) št. 714/2009 Evropskega parlamenta in Sveta (UL L 163, 15.6.2013, str. 1).

⁽²⁾ Uredba Komisije (EU) 2015/1222 z dne 24. julija 2015 o določitvi smernic za dodeljevanje zmogljivosti in upravljanje prezasedenosti (UL L 197, 25.7.2015, str. 24).

⁽³⁾ Uredba Komisije (EU) 2016/631 z dne 14. aprila 2016 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev proizvajalcev električne energije na omrežje (UL L 112, 27.4.2016, str. 1).

⁽⁴⁾ Uredba Komisije (EU) 2016/1388 z dne 17. avgusta 2016 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za priključitev odjemalcev (UL L 223, 18.8.2016, str. 10).

⁽⁵⁾ Uredba Komisije (EU) 2016/1447 z dne 26. avgusta 2016 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev visokonapetostnih sistemov prenosa z enosmernim tokom in modulov v proizvodnem polju, priključenih na enosmerni tok, na omrežje (UL L 241, 8.9.2016, str. 1).

⁽⁶⁾ Uredba Komisije (EU) 2016/1719 z dne 26. septembra 2016 o določitvi smernic za terminsko dodeljevanje zmogljivosti (UL L 259, 27.9.2016, str. 42).

⁽⁷⁾ Uredba Komisije (EU) 2017/2196 z dne 24. novembra 2017 o vzpostavitvi omrežnega kodeksa o izrednih razmerah pri oskrbi z električno energijo in ponovni vzpostavitvi oskrbe (glej stran 54 tega Uradnega lista).

- (6) „ponudnik storitev izravnave“ pomeni udeleženca na trgu, ki ima enote za zagotavljanje rezerv ali skupine za zagotavljanje rezerv in lahko zagotavlja storitve izravnave za OPS;
- (7) „bilančna skupina“ pomeni udeleženca na trgu ali njegovega izbranega predstavnika, ki je odgovoren za njegova odstopanja;
- (8) „odstopanje“ pomeni količino energije, izračunano za bilančno skupino ter predstavlja razliko med dodeljeno količino, pripisano tej bilančni skupini, in končnim stanjem bilančne skupine, vključno z morebitnimi prilagoditvami odstopanj, izvedenimi za bilančno skupino, v danem obdobju bilančnega obračuna;
- (9) „bilančni obračun“ pomeni mehanizem finančnega obračuna za zaračunavanje ali plačilo bilančnim skupinam za njihova odstopanja;
- (10) „obdobje bilančnega obračuna“ pomeni časovno obdobje, za katerega se izračuna odstopanje bilančnih skupin;
- (11) „območje odstopanja“ pomeni območje, v katerem se izračuna odstopanje;
- (12) „cena odstopanja“ pomeni ceno, ki je lahko pozitivna, enaka nič ali negativna, v vsakem obdobju bilančnega obračuna za odstopanje v vsako smer;
- (13) „območje cene odstopanja“ pomeni območje za izračun cene odstopanja;
- (14) „prilagoditev odstopanja“ pomeni količino energije, ki predstavlja izravnalno energijo ponudnika storitev izravnave in ki jo povezovalni OPS v obdobju bilančnega obračuna uporabi za zadevne bilančne skupine, pri čemer se uporabi za izračun odstopanj teh bilančnih skupin;
- (15) „dodeljena količina“ pomeni količino energije, ki je fizično poslana v sistem ali iz njega odvzeta ter pripisana bilančni skupini, za izračun odstopanja te bilančne skupine;
- (16) „stanje“ pomeni količino energije, ki jo prijavi bilančna skupina, in ki se uporabi za izračun njenega odstopanja;
- (17) „model samodispečiranja“ pomeni model voznih redov in dispečiranja, pri katerem vozne rede proizvodnje in vozne rede odjema ter dispečiranje objektov za proizvodnjo električne energije in odjemnih objektov določijo agenti voznih redov za te objekte;
- (18) „model centralnega dispečiranja“ pomeni model voznih redov in dispečiranja, pri katerem vozne rede proizvodnje in vozne rede odjema ter dispečiranje objektov za proizvodnjo električne energije in odjemnih objektov, v zvezi z objekti, ki jih je mogoče dispečirati, določi OPS v okviru integriranega postopka voznih redov;
- (19) „integrirani postopek voznih redov“ pomeni ponavljajoči se postopek, ki kot vhodne podatke za proces uporablja vsaj ponudbe za integrirani postopek voznih redov, ki vsebujejo poslovne podatke, kompleksne tehnične podatke posameznih objektov za proizvodnjo električne energije ali odjemnih objektov, ter v postopek izrecno vključuje značilnosti ob zagonu, najnovejšo analizo zadostnosti regulacijskega območja in meje obratovalne sigurnosti;
- (20) „čas zaprtja trgovanja za integrirani postopek voznih redov“ pomeni čas, ko za dano ponovitev integriranega postopka voznih redov predložitev ali posodobitev ponudb za integrirani postopek voznih redov ni več dovoljena;
- (21) „model OPS-OPS“ pomeni model za izmenjavo storitev izravnave, kadar ponudnik storitve izravnave te storitve zagotavlja svojemu povezovalnemu OPS, ki te storitve izravnave nato zagotovi OPS prisilcu;
- (22) „povezovalni OPS“ pomeni operaterja prenosnega sistema, ki upravlja območje voznih redov, v katerem ponudniki storitev izravnave in bilančne skupine izpolnjujejo pogoje v zvezi z izravnavo;
- (23) „izmenjava storitev izravnave“ pomeni izmenjavo izravnalne energije ali izmenjavo izravnalne moči ali oboje;
- (24) „izmenjava izravnalne energije“ pomeni aktivacijo ponudb za izravnalno energijo za dobavo izravnalne energije OPS v območju voznih redov, ki ni območje, v katerem je priključen aktivirani ponudnik storitev izravnave;

- (25) „izmenjava izravnalne moči“ pomeni zagotavljanje izravnalne moči OPS, ki je v območju voznih redov, ki ni območje, v katerem je priključen ponudnik zakupljenih storitev izravnave;
- (26) „prenos izravnalne moči“ pomeni prenos izravnalne moči od ponudnika storitev izravnave, s katerim je bila prvotno sklenjena pogodba, na drugega ponudnika storitev izravnave;
- (27) „čas zaprtja trgovanja z izravnalno energijo“ pomeni čas, ko predložitev ali posodobitev ponudbe za izravnalno energijo za standardni produkt na skupnem urejenem seznamu ponudb ni več dovoljena;
- (28) „standardni produkt“ pomeni usklajen izravnalni produkt, ki ga opredelijo vsi OPS za izmenjavo storitev izravnave;
- (29) „obdobje priprave“ pomeni obdobje med predložitvijo zahtevka s strani povezovalnega OPS v primeru modela OPS-OPS ali pogodbenega OPS v primeru modela OPS-PSI, in začetkom obdobja spreminjanja moči;
- (30) „čas za polno aktivacijo“ pomeni obdobje med predložitvijo zahtevka za aktivacijo s strani povezovalnega OPS v primeru modela OPS-OPS ali pogodbenega OPS v primeru modela OPS-PSI in ustrezno polno dobavo zadevnega produkta;
- (31) „obdobje deaktivacije“ pomeni obdobje za spreminjanje moči od popolne dobave do zelene vrednosti ali od popolnega odjema nazaj do zelene vrednosti;
- (32) „obdobje dobave“ pomeni obdobje dobave, v katerem ponudnik storitev izravnave zagotovi polno zahtevano spremembo injekcije moči ali polno zahtevano spremembo odjema moči iz sistema;
- (33) „obdobje veljavnosti“ pomeni obdobje, v katerem je mogoče aktivirati ponudbo za izravnalno energijo ponudnika storitev izravnave, če so upoštevane vse značilnosti produkta. Obdobje veljavnosti je opredeljeno s časom začetka in časom konca;
- (34) „način aktivacije“ pomeni način aktivacije ponudb za izravnalno energijo, ročno ali avtomatsko, odvisno od tega, ali operater izravnalno energijo sproži ročno ali pa se ta sproži avtomatsko na način zaprte zanke;
- (35) „deljivost“ pomeni možnost OPS, da uporabi samo del ponudb za izravnalno energijo ali ponudb za izravnalno moč, ki jih ponudi ponudnik storitev izravnave, bodisi v smislu aktivacije moči bodisi v smislu trajanja;
- (36) „posebni produkt“ pomeni produkt, ki se razlikuje od standardnega;
- (37) „skupni urejeni seznam ponudb“ pomeni seznam ponudb za izravnalno energijo, ki so razvrščene po cenah ponudb, in se uporablja za aktivacijo teh ponudb;
- (38) „rok za predložitev ponudb za energijo za OPS“ pomeni skrajni rok, do katerega lahko povezovalni OPS funkciji optimizacije aktivacije posreduje ponudbe za izravnalno energijo, ki jih je prejel od ponudnika storitev izravnave;
- (39) „funkcija optimizacije aktivacije“ pomeni funkcijo upravljanja algoritma, ki se uporablja za optimizacijo aktivacije ponudb za izravnalno energijo;
- (40) „funkcija postopka netiranja odstopanj“ pomeni vlogo upravljanja algoritma, ki se uporablja za upravljanje postopka netiranja odstopanj;
- (41) „funkcija obračuna med OPS“ pomeni funkcijo izvajanja obračuna postopkov sodelovanja med OPS;
- (42) „funkcija optimizacije nabave zmogljivosti“ pomeni funkcijo upravljanja algoritma, ki se uporablja za optimizacijo zakupa izravnalne moči za OPS, ki si izmenjujejo izravnalno moč;
- (43) „model OPS-PSI“ pomeni model za izmenjavo storitev izravnave, kadar ponudnik storitev izravnave te storitve neposredno zagotavlja pogodbenemu OPS, ki te storitve izravnave nato zagotovi OPS prosilcu;
- (44) „pogodbeni OPS“ pomeni OPS, ki ima s ponudnikom storitev izravnave v drugem območju voznih redov sklenjeno pogodbo za storitve izravnave;
- (45) „OPS prosilec“ pomeni OPS, ki zaprosi za dobavo izravnalne energije.

Člen 3

Cilji in regulativni vidiki

1. Cilji te uredbe so:
 - (a) spodbujati učinkovito konkurenco, nediskriminacijo in preglednost na izravnalnih trgih;
 - (b) izboljšati učinkovitost izravnave ter učinkovitost evropskih in nacionalnih izravnalnih trgov;
 - (c) povezati izravnalne trge in spodbujati možnosti izmenjave storitev izravnave, hkrati pa prispevati k obratovalni sigurnosti;
 - (d) prispevati k učinkovitemu dolgoročnemu obratovanju in razvoju sistema za prenos električne energije ter elektroenergetskega sektorja v Uniji, hkrati pa spodbujati učinkovito in dosledno delovanje trga za dan vnaprej, trga znotraj dneva in izravnalnega trga;
 - (e) zagotoviti, da je zakup storitev izravnave pošten, objektivni, pregleden in na tržni podlagi ter da preprečuje nastanek nepotrebnih ovir za vstop novih udeležencev na trg, spodbuja likvidnost izravnalnih trgov in hkrati preprečuje neupravičena izkrivljanja znotraj notranjega trga z električno energijo;
 - (f) pospešiti udeležbo prilagajanja odjema, vključno z objekti združevanja in skladiščenjem energije, hkrati pa zagotoviti, da drugim storitvam izravnave konkurirajo pod enakimi konkurenčnimi pogoji in po potrebi delujejo neodvisno, kadar oskrbujejo en odjemni objekt;
 - (g) spodbujati udeležbo obnovljivih virov energije in prispevati k doseganju cilja Evropske unije v zvezi z uveljavitvijo obnovljivih virov energije.
2. Države članice, ustrezni regulativni organi in operaterji sistemov pri uporabi te uredbe:
 - (a) uporabljajo načeli sorazmernosti in nediskriminacije;
 - (b) zagotavljajo preglednost;
 - (c) uporabljajo načelo optimizacije med največjim celotnim izkoristkom in najnižjimi skupnimi stroški za vse sodelujoče strani;
 - (d) zagotovijo, da OPS za zagotavljanje sigurnosti in stabilnosti omrežja čim bolj izkoristijo tržne mehanizme;
 - (e) zagotovijo, da razvoj terminskih trgov ter trgov za dan vnaprej in znotraj dneva ni ogrožen;
 - (f) spoštujejo odgovornost zadevnega OPS, da se zagotovi sigurnost sistema, tudi v skladu z zahtevami nacionalne zakonodaje;
 - (g) se posvetujejo z zadevnimi ODS in upoštevajo morebitne učinke na njihov sistem;
 - (h) upoštevajo dogovorjene evropske standarde in tehnične specifikacije.

Člen 4

Pogoji ali metodologije OPS

1. OPS pripravijo pogoje ali metodologije, potrebne v skladu s to uredbo, ter jih predložijo v odobritev ustreznim regulativnim organom v skladu s členom 37 Direktive 2009/72/ES v ustreznih rokih iz te uredbe.
2. Če mora predlog za pogoje ali metodologije v skladu s to uredbo oblikovati in o njem doseči soglasje več kot en OPS, udeleženi OPS tesno sodelujejo. OPS s pomočjo ENTSO za električno energijo o napredku pri pripravi teh pogojev ali metodologij redno obveščajo ustrezne regulativne organe in Agencijo.

3. Če OPS, ki odločajo o predlogih za pogoje ali metodologije v skladu s členom 5(2), med seboj ne morejo doseči soglasja, sprejmejo odločitev s kvalificirano večino. Za kvalificirano večino za predloge v skladu s členom 5(2) je potrebna večina:

- (a) OPS, ki predstavljajo vsaj 55 % držav članic, in
- (b) OPS, ki predstavljajo države članice, v katerih je vsaj 65 % prebivalstva Unije.

Manjšina, ki lahko prepreči sprejetje odločitev v skladu s členom 5(2), mora zajemati OPS, ki predstavljajo vsaj štiri države članice, v nasprotnem primeru se šteje, da je kvalificirana večina dosežena.

4. Če so zadevne regije sestavljene iz več kot pet držav članic in če OPS, ki odločajo o predlogih za pogoje ali metodologije v skladu s členom 5(3), med seboj ne morejo doseči soglasja, sprejmejo odločitev s kvalificirano večino. Za kvalificirano večino za predloge v skladu s členom 5(3) je potrebna večina:

- (a) OPS, ki predstavljajo vsaj 72 % zadevnih držav članic; in
- (b) OPS, ki predstavljajo države članice, v katerih je vsaj 65 % prebivalstva zadevnega območja.

Manjšina, ki lahko prepreči sprejetje odločitev v skladu s členom 5(3), mora vključevati vsaj najmanjše število OPS, ki predstavljajo več kot 35 % prebivalstva udeleženih držav članic, ter OPS, ki predstavljajo vsaj še eno zadevno državo članico, v nasprotnem primeru pa se šteje, da je kvalificirana večina dosežena.

5. OPS, ki odločajo o predlogih za pogoje ali metodologije v skladu s členom 5(3) v zvezi z regijami, ki jih sestavlja pet držav članic ali manj, odločajo s soglasjem.

6. Pri odločanju OPS v skladu z odstavkoma 3 in 4 se dodeli po en glas na državo članico. Če je na ozemlju države članice več kot en OPS, država članica razdeli glasovalne pravice med OPS.

7. Če OPS ne predložijo predloga za pogoje ali metodologije ustreznim regulativnim organom v rokih iz te uredbe, ustreznim regulativnim organom in Agenciji predložijo ustrezne osnutke pogojev ali metodologij ter pojasnijo, zakaj niso sprejeli dogovora. Agencija obvesti Komisijo in v sodelovanju z ustreznimi regulativnimi organi na zahtevo Komisije razišče razloge, zaradi katerih dogovor ni bil sprejet, ter o njih obvesti Komisijo. Komisija sprejme ustrezne ukrepe, da omogoči sprejetje zahtevanih pogojev ali metodologij v štirih mesecih po prejemu informacij Agencije.

Člen 5

Odobritev pogojev ali metodologij OPS

1. Vsak ustrezen regulativni organ v skladu s členom 37 Direktive 2009/72/ES odobri pogoje ali metodologije, ki jih OPS pripravijo v skladu z odstavki 2, 3 in 4.

2. Vsi regulativni organi odobrijo predloge za naslednje pogoje ali metodologije:

- (a) okvire za vzpostavitev evropskih platform v skladu s členi 20(1), 21(1) in 22(1);
- (b) spremembe okvirov za vzpostavitev evropskih platform v skladu s členoma 20(5) in 21(5);
- (c) standardne produkte za izravnalno moč v skladu s členom 25(2);
- (d) metodologijo za klasifikacijo za namen aktivacije ponudb za izravnalno energijo v skladu s členom 29(3);
- (e) oceno možnega povečanja najmanjšega obsega ponudb za izravnalno energijo, ki se v skladu s členom 29(11) posredujejo evropskim platformam;
- (f) metodologije oblikovanja cen za izravnalno energijo in prenosno zmogljivost med trgovalnimi območji, ki se uporablja za izmenjavo izravnalne energije ali izvedbo postopka netiranja odstopanja v skladu s členom 30(1) in (5);
- (g) harmonizacijo metodologije za postopek dodeljevanja prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv na podlagi člena 38(3);

(h) metodologijo za sooptimiran postopek dodeljevanja prenosne zmogljivosti med trgovanjskimi območji v skladu s členom 40(1);

(i) pravila za obračun med OPS za nameravano izmenjavo energije v skladu s členom 50(1);

(j) uskladišev glavnih značilnosti bilančnega obračuna v skladu s členom 52(2);

o katerem lahko država članica poda mnenje zadevnemu regulativnemu organu.

3. Vsi regulativni organi zadevne regijeodobrijo predloge za naslednje pogoje ali metodologije:

(a) okvir za vzpostavitev evropske platforme za rezerve za nadomestitev v skladu s členom 19(1) za geografsko območje, ki zadeva vse OPS, ki izvajajo proces nadomestitve rezerve v skladu z delom IV Uredbe (EU) 2017/1485;

(b) oblikovanje skupnih in usklajenih pravil ter postopka za izmenjavo in zakup izravnalne moči v skladu s členom 33(1) za geografsko območje, ki zadeva dva ali več OPS, ki si izmenjujejo izravnalno moč ali so si jo vzajemno pripravljene izmenjevati;

(c) metodologijo za izračun verjetnosti, da bo na razpolago prenosna zmogljivost med trgovanjskimi območji po času zaprtja trgovanja med območji na trgu znotraj dneva v skladu s členom 33(6) za geografsko območje, ki zadeva OPS, ki si izmenjujejo izravnalno moč;

(d) izjemo, da ponudnikom storitev izravnave ne bi bil dovoljen prenos obveznosti, da bi zagotovili izravnalno moč v skladu s členom 34(1), za geografsko območje, v katerem je bil opravljen zakup izravnalne moči;

(e) uporabo modela OPS-PSI na geografskem območju, ki zajema dva ali več OPS, v skladu s členom 35(1);

(f) metodologijo za izračun prenosne zmogljivosti med trgovanjskimi območji za vsako območje izračuna zmogljivosti v skladu s členom 37(3);

(g) na geografskem območju z dvema ali več OPS uporabo postopka dodeljevanja prenosne zmogljivosti med trgovanjskimi območji za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv na podlagi člena 38(1);

(h) za vsako območje izračuna zmogljivosti metodologijo za postopek dodeljevanja prenosne zmogljivosti med trgovanjskimi območji na tržni podlagi v skladu s členom 41(1);

(i) za vsako območje izračuna zmogljivosti metodologijo za postopek dodeljevanja prenosne zmogljivosti med trgovanjskimi območji na podlagi analize gospodarske učinkovitosti in seznam posameznih dodelitev prenosne zmogljivosti med trgovanjskimi območji na podlagi analize gospodarske učinkovitosti v skladu s členom 42(1) in (5);

(j) pravila za obračun med OPS za nameravano izmenjavo energije v skladu s členom 50(3) za geografsko območje, ki zajema vse OPS, ki si namenoma izmenjujejo energijo znotraj sinhronega območja;

(k) pravila za obračun med OPS za nameravano izmenjavo energije v skladu s členom 50(4) za geografsko območje, ki zajema vse asinhrono povezane OPS, ki si namenoma izmenjujejo energijo;

(l) za vsako sinhrono območje pravila za obračun med OPS za nameravano izmenjavo energije v skladu s členom 51(1);

(m) pravila za obračun med OPS za nameravano izmenjavo energije v skladu s členom 51(2) za geografsko območje, ki zajema vse asinhrono povezane OPS;

(n) izjemo na ravni sinhronega območja od uskladišev obdobja bilančnega obračuna v skladu s členom 53(2);

(o) načela algoritmov za izravnavo v skladu s členom 58(3) za geografsko območje, ki zajema dva ali več OPS, ki si izmenjujejo izravnalno moč;

o katerem lahko država članica poda mnenje zadevnemu regulativnemu organu.

4. Vsi regulativni organi vsake zadevne države članice za vsak primer posebejodobrijo predloge za naslednje pogoje ali metodologije:

(a) izjemo od objavljanja informacij o ponujenih cenah v ponudbah za izravnalno energijo ali izravnalno moč zaradi pomislekov glede zlorabe trga v skladu s členom 12(4);

(b) kadar je primerno, metodologijo za razporeditev stroškov, ki izhajajo iz ukrepanja ODS, v skladu s členom 15(3);

(c) pogoje v zvezi z izravnavo v skladu s členom 18;

- (d) opredelitev in uporabo posebnih produktov v skladu s členom 26(1);
- (e) omejitve zneska ponudb, ki se posreduje evropskim platformam v skladu s členom 29(10);
- (f) izjemo za ločen zakup izravnalne moči navzgor in navzdol v skladu s členom 32(3);
- (g) kadar je primerno, dodaten mehanizem obračuna, ločen od bilančnega obračuna, za obračun stroškov zakupa izravnalne moči, upravnih in drugih stroškov, povezanih z izravnavo z bilančnimi skupinami, v skladu s členom 44(3);
- (h) odstopanja od ene ali več določb te uredbe v skladu s členom 62(2);
- (i) stroške, povezane z obveznostmi operaterjev sistemov ali tretjih subjektov, ki so jim bile dodeljene naloge, v skladu s to uredbo na podlagi člena 8(1);

o katerem lahko država članica poda mnenje zadevnemu regulativnemu organu.

5. Predlog za pogoje ali metodologije vključuje predlagani časovni okvir za njihovo izvajanje in opis njihovega pričakovanega učinka na cilje te uredbe. Časovni okvir za izvajanje ni daljši od 12 mesecev po odobritvi ustreznih regulativnih organov, razen če se vsi ustrezni regulativni organi strinjajo s podaljšanjem časovnega okvira za izvajanje ali če ta uredba določa različne časovne okvire. Predlogi za pogoje ali metodologije, ki jih mora odobriti več regulativnih organov ali vsi regulativni organi, se hkrati s predložitvijo regulativnim organom predložijo tudi Agenciji. Agencija na zahtevo ustreznih regulativnih organov v treh mesecih izda mnenje o predlogih za pogoje ali metodologije.

6. Če je za odobritev pogojev ali metodologij potrebna odločitev več kot enega regulativnega organa, se ustrezni regulativni organi posvetujejo, tesno sodelujejo in se usklajujejo, da bi sprejeli dogovor. Kadar Agencija izda mnenje, ga ustrezni regulativni organi upoštevajo. Regulativni organi sprejmejo odločitve o pogojih ali metodologijah, predloženih v skladu z odstavkoma 2 in 3, v šestih mesecih od datuma, ko ustrezni regulativni organ ali, kadar je to primerno, zadnji ustrezni regulativni organ prejme pogoje ali metodologije.

7. Če ustrezni regulativni organi ne morejo doseči dogovora v obdobju iz odstavka 6 ali če predložijo skupno zahtevo, Agencija sprejme odločitev o predloženih predlogih za pogoje ali metodologije v šestih mesecih od dneva predložitve v skladu s členom 8(1) Uredbe (ES) št. 713/2009.

8. Vsaka stranka se lahko pritoži zoper ustreznega operaterja sistema ali OPS v zvezi z obveznostmi ali odločitvami zadevnega systemskega operaterja ali zadevnega OPS iz te uredbe in lahko pritožbo posreduje ustreznemu regulativnemu organu, ki kot organ za reševanje sporov sprejme odločitve v dveh mesecih po prejemu pritožbe. Navedeni rok se lahko podaljša za dodatna dva meseca, če ustrezni regulativni organ zahteva dodatne informacije. Navedeni podaljšan rok se lahko dodatno podaljša s soglasjem pritožnika. Odločitev ustreznega regulativnega organa je zavezujoča, dokler se ne ovrže s pritožbo.

Člen 6

Spremembe pogojev ali metodologij OPS

1. Kadar eden ali več regulativnih organov v skladu s členom 37 Direktive 2009/72/ES zahteva spremembo zaradi odobritve pogojev ali metodologij, predloženih v skladu s členom 5(2), (3) in (4), zadevni OPS v dveh mesecih od zahteve ustreznih regulativnih organov v odobritev predložijo predlog za spremenjene pogoje ali metodologije. Ustrezni regulativni organi o spremenjenih pogojih ali metodologijah odločijo v dveh mesecih po njihovi predložitvi.

2. Če ustrezni pristojni regulativni organi ne morejo doseči dogovora o pogojih ali metodologijah v dveh mesecih ali če predložijo skupno zahtevo, Agencija o spremenjenih pogojih ali metodologijah odloči v šestih mesecih v skladu s členom 8(1) Uredbe (ES) št. 713/2009. Če zadevni OPS ne predložijo predloga za spremenjene pogoje ali metodologije, se uporablja postopek iz člena 4.

3. OPS, pristojni za pripravo predloga za pogoje ali metodologije, ali regulativni organi, pristojni za njihovo sprejetje v skladu s členom 5(2), (3) in (4), lahko zahtevajo spremembe navedenih pogojev ali metodologij. Predlogi za spremembe pogojev ali metodologij se predložijo v posvetovanje v skladu s postopkom iz člena 10 in se odobrijo v skladu s postopkom iz členov 4 in 5.

Člen 7

Objava pogojev ali metodologij na spletu

OPS, pristojni za vzpostavitev pogojev ali metodologij v skladu s to uredbo, te pogoje ali metodologije objavijo na spletu, ko jih odobrijo ustrezni regulativni organi, kadar taka odobritev ni potrebna, pa po njihovi uvedbi, razen kadar se take informacije štejejo za zaupne v skladu s členom 11.

Člen 8

Povrnitev stroškov

1. Stroške, povezane z obveznostmi operaterjev sistemov ali tretjih subjektov, ki so jim bile dodeljene naloge, v skladu s to uredbo, ocenijo ustrezni regulativni organi v skladu s členom 37 Direktive 2009/72/ES.
2. Stroški, za katere ustrezni regulativni organ oceni, da so razumni, učinkoviti in sorazmerni, se povrnejo z omrežnimi tarifami ali drugimi primernimi mehanizmi, ki jih določijo ustrezni regulativni organi.
3. Operaterji sistemov ali subjekti, ki so jim bile dodeljene naloge, na zahtevo ustreznih regulativnih organov v treh mesecih od zahteve zagotovijo informacije, ki so potrebne za lažjo oceno nastalih stroškov.
4. Vse stroške, ki jih imajo udeleženci na trgu pri izpolnjevanju zahtev te uredbe, krijejo ti udeleženci na trgu.

Člen 9

Udeležba zainteresiranih strani

Agencija v tesnem sodelovanju z ENTSO za električno energijo organizira udeležbo zainteresiranih strani v zvezi z izravnalnim trgov in drugimi vidiki izvajanja te uredbe. Taka udeležba zajema tudi redne sestanke z zainteresiranimi stranmi, na katerih se ugotavljajo težave in predlagajo izboljšave v zvezi s povezovanjem izravnalnega trga.

Člen 10

Javno posvetovanje

1. OPS, pristojni za predložitev predlogov za pogoje ali metodologije ali njihove spremembe v skladu s to uredbo, se z zainteresiranimi stranmi, med drugim tudi z zadevnimi organi posamezne države članice, vsaj mesec dni posvetujejo o osnutkih predlogov pogojev ali metodologij in drugih izvedbenih ukrepih.
2. Posvetovanje ne sme trajati manj kot en mesec, razen posvetovanja o osnutkih predlogov v skladu s členom 5(2)(a), (b), (c), (d), (e), (f), (g), (h) in (j), ki traja vsaj dva meseca.
3. Vsaj o predlogih v skladu s členom 5(2)(a), (b), (c), (d), (e), (f), (g), (h) in (j) poteka javno posvetovanje na evropski ravni.
4. Vsaj o predlogih v skladu s členom 5(3)(a), (b), (c), (d), (e), (f), (g), (h), (i), (n) in (o) poteka javno posvetovanje na ustrezni regionalni ravni.
5. Vsaj o predlogih v skladu s členom 5(4)(a), (b), (c), (d), (e), (f), (g) in (i) javno posvetovanje poteka v vsaki zadevni državi članici.
6. OPS, odgovorni za predlog za pogoje ali metodologije, ustrezno upoštevajo stališča zainteresiranih strani, ki izhajajo iz posvetovanj, opravljenih v skladu z odstavki 2 do 5, preden se predlog predloži v regulativno odobritev. V vseh primerih se hkrati s predložitvijo predloga poda tehtna utemeljitev razlogov za vključitev ali izključitev stališč, ki izhajajo iz posvetovanja, ter se pravočasno objavi pred objavo predloga za pogoje ali metodologije ali hkrati z njo.

Člen 11

Obveznosti glede zaupnosti

1. Za vse zaupne informacije, ki se prejmejo, izmenjajo ali posredujejo v skladu s to uredbo, veljajo pogoji o varovanju poslovne skrivnosti iz odstavkov 2, 3 in 4.

2. Obveznost varovanja poslovne skrivnosti se uporablja za vse osebe, za katere veljajo določbe te uredbe.
3. Brez poseganja v zadeve, za katere veljajo nacionalno pravo, druge določbe te uredbe ali druga zadevna zakonodaja Unije, se zaupne informacije, ki jih osebe ali regulativni organi iz odstavka 2 prejmejo pri opravljanju svojih dolžnosti, ne smejo razkriti nobeni drugi osebi ali organu.
4. Brez poseganja v zadeve, za katere veljajo nacionalna zakonodaja ali zakonodaja Unije, lahko regulativni organi, organi ali osebe, ki prejmejo zaupne informacije v skladu s to uredbo, te informacije uporabijo le za opravljanje svojih dolžnosti na podlagi te uredbe, razen če je primarni lastnik podatkov zagotovil pisno soglasje.

Člen 12

Objava informacij

1. Vsi subjekti iz člena 1(2) OPS zagotovijo vse ustrezne informacije za izpolnjevanje obveznosti iz odstavkov 3 do 5.
2. Vsi subjekti iz člena 1(2) zagotovijo, da čas in oblika objave informacij iz odstavkov 3 do 5 ne ustvarjata dejanske ali morebitne konkurenčne prednosti ali slabšega položaja za nobeno posamezno osebo ali podjetje.
3. Vsak OPS javno objavi naslednje informacije, takoj ko so te na voljo:
 - (a) informacije v zvezi s trenutnim ravnovesjem v sistemu svojega območja voznih redov ali območij voznih redov, takoj, ko je možno, vendar najpozneje 30 minut po realnem času;
 - (b) informacije o vseh ponudbah za izravnalno energijo s svojega območja ali območij voznih redov, po potrebi anonimizirane, in sicer najpozneje 30 minut po koncu ustrezne tržne časovne enote. Informacije vključujejo:
 - (i) vrsto produkta;
 - (ii) obdobje veljavnosti;
 - (iii) ponujene količine;
 - (iv) ponujene cene;
 - (v) informacije o tem, ali je bila ponudba prijavljena kot nerazpoložljiva;
 - (c) informacije o tem, ali je bila ponudba za izravnalno energijo pretvorjena iz posebnega produkta ali iz integriranega postopka voznih redov, najpozneje 30 minut po koncu ustrezne tržne časovne enote;
 - (d) informacije o tem, kako so bile ponudbe za izravnalno energijo iz posebnih produktov ali integriranega postopka voznih redov pretvorjene v ponudbe za izravnalno energijo iz standardnih produktov, najpozneje 30 minut po koncu ustrezne tržne časovne enote;
 - (e) združene informacije o ponudbah za izravnalno energijo najpozneje 30 minut po koncu ustrezne tržne časovne enote, ki vključujejo:
 - (i) skupen obseg ponujenih ponudb za izravnalno energijo;
 - (ii) skupen obseg ponujenih ponudb za izravnalno energijo, ločeno po vrstah rezerv;
 - (iii) skupen obseg ponujenih in aktiviranih ponudb za izravnalno energijo, ločeno po standardnih in posebnih produktih;
 - (iv) obseg nerazpoložljivih ponudb, ločeno glede na vrste rezerv;
 - (f) informacije o ponujenih količinah in ponujenih cenah zakupljene izravnalne moči, po potrebi anonimizirane, najpozneje eno uro po tem, ko so bili ponudnikom sporočeni rezultati zakupa;
 - (g) prvotne pogoje v zvezi z izravnavo iz člena 18 najpozneje mesec dni pred uporabo, spremembe pogojev pa takoj po odobritvi s strani ustreznega regulativnega organa v skladu s členom 37 Direktive 2009/72/ES;

- (h) informacije o dodelitvi prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv v skladu s členom 38 najpozneje 24 ur po dodelitvi in najpozneje šest ur pred uporabo dodeljene prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji:
- (i) datum in čas sprejetja odločitve o dodelitvi;
 - (ii) obdobje dodelitve;
 - (iii) dodeljene količine;
 - (iv) tržne vrednosti, uporabljene kot podlaga v postopku dodeljevanja v skladu s členom 39;
- (i) informacije o uporabi dodeljene prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv v skladu s členom 38 najpozneje teden po uporabi dodeljene prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji:
- (i) obseg dodeljene in uporabljene prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji za vsako tržno časovno enoto;
 - (ii) obseg sproščene prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji za poznejše časovne okvire za vsako tržno časovno enoto;
 - (iii) oceno dejanskih stroškov in koristi postopka dodeljevanja;
- (j) odobrene metodologije iz členov 40, 41 in 42 vsaj en mesec pred uporabo;
- (k) opis zahtev vseh razvitih algoritmov in njihovih sprememb iz člena 58 vsaj en mesec pred uporabo;
- (l) skupno letno poročilo iz člena 59.

4. Na podlagi odobritve v skladu s členom 18 se lahko vsak OPS odloči, da ne bo objavil informacij o ponujenih cenah in količinah izravnalne moči ali ponudbah za izravnalno energijo, če je to utemeljeno s pomisleki glede zlorabe trga in če ne škoduje učinkovitemu delovanju trgov električne energije. OPS o taki neobjavi ustreznemu regulativnemu organu v skladu s členom 37 Direktive 2009/72/ES poroča vsaj enkrat letno.

5. Najpozneje dve leti po začetku veljavnosti te uredbe vsak OPS objavi informacije v skladu z odstavkom 3 v skupno dogovorjeni usklajeni obliki vsaj na platformi za preglednost informacij, vzpostavljeni v skladu s členom 3 Uredbe (EU) št. 543/2013. Najpozneje štiri mesece po začetku veljavnosti te uredbe ENTSO za električno energijo posodobi priručnik s postopki iz člena 5 Uredbe (EU) št. 543/2013 ter ga predloži Agenciji, ki svoje mnenje poda v dveh mesecih.

Člen 13

Prenos in dodelitev nalog

1. OPS lahko vse naloge ali del katere koli naloge, za katero je pooblaščen na podlagi te uredbe, prenese na eno ali več tretjih oseb, če lahko tretja oseba izvaja zadevno nalogo vsaj enako učinkovito kot OPS, ki prenese naloge. OPS, ki prenese naloge, je še naprej odgovoren za izpolnjevanje obveznosti iz te uredbe, vključno z zagotavljanjem dostopa do informacij, ki jih ustrezni regulativni organi potrebujejo za spremljanje v skladu s členom 37 Direktive 2009/72/ES.
2. Zadevna tretja oseba pred prenosom nalog jasno dokaže OPS, ki prenese naloge, da je sposobna izpolniti prenesene naloge.
3. Če se vse naloge ali del katere koli naloge iz te uredbe prenesejo na tretjo osebo, OPS, ki prenese naloge, zagotovi, da so pred prenosom nalog sklenjeni ustrezni sporazumi o zaupnosti v skladu z njegovimi obveznostmi glede zaupnosti. Po prenosu vseh nalog ali dela katere koli naloge na tretjo osebo mora OPS, ki prenese naloge, o tem obvestiti ustrezni regulativni organ in odločitev o prenosu objaviti na spletu.
4. Država članica ali, kadar je to primerno, ustrezni regulativni organ lahko brez poseganja v naloge, poverjene OPS na podlagi Direktive 2009/72/ES, naloge ali obveznosti, za katere so OPS pooblaščen na podlagi te uredbe, dodeli eni ali več tretjim osebam. Zadevna država članica ali, kadar je primerno, zadevni regulativni organ lahko dodeli le tiste naloge in obveznosti OPS, ki ne zahtevajo neposrednega sodelovanja, skupnega odločanja ali sklepanja pogodbenega razmerja z OPS iz drugih držav članic. Zadevna tretja oseba pred dodelitvijo jasno dokaže državi članici ali, kadar je primerno, ustreznemu regulativnemu organu, da je sposobna izpolniti dodeljeno nalogo.
5. Če država članica ali regulativni organ naloge in obveznosti dodeli tretji osebi, se sklicevanja na OPS v tej uredbi razumejo kot sklicevanja na subjekt, ki so mu bile dodeljene naloge in obveznosti. Ustrezni regulativni organ zagotovi regulativni nadzor nad subjektom, ki so mu bile dodeljene naloge in obveznosti, glede teh nalog in obveznosti.

NASLOV II

IZRAVNALNI TRG ELEKTRIČNE ENERGIJE

POGLAVJE 1

Funkcije in odgovornosti

Člen 14

Vloga OPS

1. Vsak OPS je odgovoren za nabavo storitev izravnave od ponudnikov storitev izravnave, da zagotovi obratovalno sigurnost.
2. Vsak OPS uporabi model samodispečiranja za določitev voznih redov proizvodnje in voznih redov odjema. OPS, ki v času začetka veljavnosti te uredbe uporabljajo model centralnega dispečiranja, o tem obvestijo ustrezni regulativni organ v skladu s členom 37 Direktive 2009/72/ES, da lahko za določitev voznih redov proizvodnje in odjema še naprej uporabljajo model centralnega dispečiranja. Ustrezni regulativni organ preveri, ali so naloge in odgovornosti OPS skladne z opredelitvijo iz člena 2(18).

Člen 15

Sodelovanje z OPS

1. ODS, OPS, ponudniki storitev izravnave in bilančne skupine sodelujejo, da bi zagotovile učinkovito in uspešno izravnavo.
2. Vsak ODS povezovalnemu OPS pravočasno zagotovi vse informacije, potrebne za izvedbo bilančnega obračuna, skladno s pogoji v zvezi z izravnavo v skladu s členom 18.
3. Vsak OPS lahko skupaj z ODS, na katere so priključeni viri rezerv in ki so na njegovem regulacijskem območju, izdelata metodologijo za razporeditev stroškov, ki izhajajo iz ukrepanja ODS v skladu s členom 182(4) in (5) Uredbe (EU) 2017/1485. Metodologija zagotavlja pravično razporeditev stroškov in upošteva odgovornosti udeleženih strani.
4. ODS povezovalnemu OPS sporočijo vse omejitve, opredeljene v skladu s členom 182(4) in (5) Uredbe (EU) 2017/1485, ki bi lahko vplivale na zahteve iz te uredbe.

Člen 16

Vloga ponudnikov storitev izravnave

1. ponudnik storitev izravnave se prijavi za predložitev ponudb za izravnalno energijo ali izravnalno moč, ki jih aktivira ali zakupi povezovalni OPS ali, v modelu OPS-PSI, pogodbeni OPS. Uspešno zaključen postopek predhodnega ugotavljanja sposobnosti, ki ga zagotovi povezovalni OPS in poteka v skladu s členoma 159 in 162 Uredbe (EU) 2017/1485, se šteje kot predpogoj za uspešen zaključek postopka ugotavljanja sposobnosti za pridobitev statusa ponudnika storitev izravnave na podlagi te uredbe.
2. Vsak ponudnik storitev izravnave predloži povezovalnemu OPS svoje ponudbe za izravnalno moč, ki vplivajo na eno ali več bilančnih skupin.
3. Vsak ponudnik storitev izravnave, ki sodeluje v postopku nabave izravnalne moči, predloži ponudbe za izravnalno moč in jih ima tudi pravico posodobiti še pred koncem postopka zakupa.
4. Vsak ponudnik storitev izravnave, ki ima pogodbo za izravnalno moč, svojemu povezovalnemu OPS predloži ponudbe za izravnalno energijo ali ponudbe za integrirani postopek voznih redov, ki ustrezajo količini, produktom in drugim zahtevam iz pogodbe za izravnalno moč.
5. Vsak ponudnik storitev izravnave ima pravico, da svojemu povezovalnemu OPS predloži ponudbe za izravnalno energijo iz standardnih ali posebnih produktov ali ponudbe za integrirani postopek voznih redov, za katere je uspešno preстал postopek predhodnega ugotavljanja sposobnosti v skladu s členoma 159 in 162 Uredbe (EU) 2017/1485.

6. Cena ponudb za izravnalno energijo ali ponudb za integrirani postopek voznih redov iz standardnih in posebnih produktov v skladu z odstavkom 4 ni vnaprej določena v pogodbi za izravnalno moč. OPS lahko predlaga izjemo od tega pravila v predlogu za pogoje, povezane z ureditvijo izravnave v skladu s členom 18. Taka izjema velja le za posebne produkte v skladu s členom 26(3)(b) in ji mora biti priložena utemeljitev, ki dokazuje večjo gospodarsko učinkovitost.
7. Prepovedana je diskriminacija med ponodbami za izravnalno energijo ali ponodbami za integrirani postopek voznih redov, predloženimi v skladu z odstavkom 4, in ponodbami za izravnalno energijo ali ponodbami za integrirani postopek voznih redov, predloženimi v skladu z odstavkom 5.
8. Pri vsakem produktu za izravnalno energijo ali izravnalno moč spadajo enota za zagotavljanje rezerv, skupina za zagotavljanje rezerv, odjemni objekt ali tretja oseba in povezane bilančne skupine v skladu s členom 18(4)(d) na isto območje voznih redov.

Člen 17

Vloga bilančnih skupin

1. Bilančna skupina si v realnem času prizadeva ostati v ravnovesju ali pomaga pri ohranjanju ravnovesja elektroenergetskega sistema. Podrobne zahteve v zvezi s to obveznostjo so opredeljene v predlogu za pogoje, povezane z ureditvijo izravnave v skladu s členom 18.
2. Vsaka bilančna skupina je finančno odgovorna za odstopanja, ki se obračunajo s povezovalnim OPS.
3. Pred časom zaprtja trgovanja med območji na trgu znotraj dneva lahko vsaka bilančna skupina spremeni vozne rede, potrebne za izračun svojega stanja v skladu s členom 54. OPS, ki uporabljajo model centralnega dispečiranja, lahko v pogojih, povezanih z ureditvijo izravnave, v skladu s členom 18 določijo posebne pogoje in pravila za spreminjanje voznih redov bilančnih skupin.
4. Po času zaprtja trgovanja med območji na trgu znotraj dneva lahko vsaka bilančna skupina skladno s pravili iz pogojev, povezanih z ureditvijo izravnave v skladu s členom 18, spremeni notranje komercialne vozne rede, potrebne za izračun svojega stanja v skladu s členom 54.

Člen 18

Pogoji, povezani z izravnavo

1. Najpozneje šest mesecev po začetku veljavnosti te uredbe OPS v državi članici za vsa območja voznih redov te države članice pripravijo predlog v zvezi s:
 - (a) pogoji za ponudnike storitev izravnave;
 - (b) pogoji za bilančne skupine.Kjer sta na območju RDMF dejavna dva ali več OPS, lahko vsi OPS na navedenem območju RDMF, ob odobritvi ustreznih regulativnih organov, pripravijo skupen predlog.
2. Pogoji v skladu z odstavkom 1 vključujejo tudi pravila za zaustavitev in ponovno vzpostavitev tržnih dejavnosti v skladu s členom 36 Uredbe (EU) 2017/2196 in pravila za obračun v primeru prekinitve tržne dejavnosti v skladu s členom 39 Uredbe (EU) 2017/2196, in sicer po odobritvi v skladu s členom 4 Uredbe (EU) 2017/2196.
3. Vsak OPS pri pripravi predlogov pogojev za ponudnike storitev izravnave in bilančne skupine:
 - (a) usklajuje svoje predloge z OPS in ODS, na katere bi lahko ti pogoji vplivali;
 - (b) spoštuje okvire za vzpostavitev evropskih platform za izmenjavo izravnalne energije in za postopek netiranja odstopanj v skladu s členi 19, 20, 21 in 22;
 - (c) sodeluje z drugimi ODS in drugimi zainteresiranimi stranmi ves čas priprave predloga ter upošteva njihova mnenja brez poseganja določbe člena 10 o javnem posvetovanju.

4. Pogoji za ponudnike storitev izravnave:
 - (a) opredeljujejo razumne in utemeljene zahteve za zagotavljanje storitev izravnave;
 - (b) omogočajo združevanje odjemnih objektov, objektov za hrambo energije in objektov za proizvodnjo električne energije v območju voznih redov za zagotavljanje storitev izravnave pod pogoji iz odstavka 5(c);
 - (c) omogočajo lastnikom odjemnih objektov, tretjim osebam in lastnikom objektov za proizvodnjo električne energije iz tradicionalnih in obnovljivih virov energije ter lastnikom enot za hrambo energije, da postanejo ponudniki storitev izravnave;
 - (d) določajo, da se vsaka ponudba za izravnalno energijo, ki jo da ponudnik storitev izravnave, dodeli eni ali več bilančnim skupinam, da je mogoče izračunati prilagoditev odstopanja v skladu s členom 49.
5. Pogoji za ponudnike storitev izravnave vsebujejo:
 - (a) pravila za postopek predhodnega ugotavljanja sposobnosti za pridobitev statusa ponudnika storitev izravnave na podlagi člena 16;
 - (b) pravila, zahteve in časovne okvire za zakup in prenos izravnalne moči v skladu s členi 32, 33 in 34;
 - (c) pravila in pogoje za združevanje odjemnih objektov, objektov za shranjevanje energije in objektov za proizvodnjo električne energije v območju voznih redov za pridobitev statusa ponudnika storitev izravnave;
 - (d) zahteve glede podatkov in informacij, ki jih je treba med postopkom predhodnega ugotavljanja sposobnosti in delovanjem izravnalnega trga posredovati povezovalnemu OPS in, kadar je to primerno, ODS, na katerega so priključeni viri rezerv;
 - (e) pravila in pogoje za dodelitev vsake ponudbe za izravnalno energijo, ki jo da ponudnik storitev izravnave, eni ali več bilančnim skupinam, v skladu z odstavkom 4(d);
 - (f) zahteve glede podatkov in informacij, ki jih je treba posredovati povezovalnemu OPS in, kadar je to primerno, ODS, na katerega so priključeni viri rezerv, da se oceni zagotavljanje storitev izravnave v skladu s členi 154(1) in (8), 158(1)(e) in (4)(b) ter 161(1)(f) in (4)(b) Uredbe (EU) 2017/1485;
 - (g) opredelitev lokacije za vsak standardni produkt in vsak posebni produkt, pri čemer se upošteva odstavek 5(c);
 - (h) pravila za določitev količine izravnalne energije, ki se obračuna s ponudnikom storitev izravnave v skladu s členom 45;
 - (i) pravila za obračun ponudnikov storitev izravnave, kot je opredeljeno v poglavjih 2 in 5 naslova V;
 - (j) najdaljše obdobje za dokončanje obračuna izravnalne energije s ponudnikom storitev izravnave v skladu s členom 45 za katero koli dano obdobje bilančnega obračuna;
 - (k) posledice ob neizpolnjevanju pogojev, ki veljajo za ponudnike storitev izravnave.
6. Pogoji za bilančne skupine vsebujejo:
 - (a) opredelitev odgovornosti za izravnavo za vsak priključek na način, ki preprečuje vrzeli ali prekrivanja odgovornosti za izravnavo različnih udeležencev na trgu, ki temu priključku zagotavljajo storitve;
 - (b) zahteve za pridobitev statusa bilančne skupine;
 - (c) zahtevo, da vse bilančne skupine finančno odgovarjajo za svoja odstopanja in da se odstopanja obračunajo s povezovalnim OPS;
 - (d) zahteve glede podatkov in informacij, ki jih je treba posredovati povezovalnemu OPS za izračun odstopanj;
 - (e) pravila za bilančne skupine za spremembo njihovih voznih redov pred časom zaprtja trgovanja z energijo znotraj dneva in po njem v skladu s členom 17(3) in (4);

- (f) pravila za obračun bilančnih skupin, kot je opredeljeno v poglavju 4 naslova V;
- (g) razmejitve območja odstopanja v skladu s členom 54(2) in območja cene odstopanja;
- (h) najdaljše obdobje za dokončanje bilančnega obračuna z bilančnimi skupinami za katero koli dano obdobje bilančnega obračuna v skladu s členom 54;
- (i) posledice neizpolnjevanja pogojev, ki veljajo za bilančne skupine;
- (j) obveznost bilančnih skupin, da povezovalnemu OPS sporočijo vse spremembe stanja;
- (k) pravila za obračun v skladu s členi 52, 53, 54 in 55;
- (l) kjer obstajajo, določbe za izvzetje odstopanj iz bilančnega obračuna, ko so povezana z uvedbo omejitev spreminjanja moči za znižanje bistvenih odstopanj frekvence v skladu s členom 137(4) Uredbe (EU) 2017/1485.

7. Vsak povezovalni OPS lahko v predlog pogojev za ponudnike storitev izravnave ali v pogoje za bilančne skupine vključi naslednje elemente:

- (a) zahtevo, da morajo ponudniki storitev izravnave zagotoviti informacije o neizkoriščenih proizvodnih zmogljivostih in svojih drugih izravnalnih virih, in sicer po času zaprtja trgovanja za dan vnaprej in po času zaprtja trgovanja med območji na trgu znotraj dneva;
- (b) kadar je to upravičeno, zahtevo, da morajo ponudniki storitev izravnave ponuditi neizkoriščene proizvodne zmogljivosti ali druge izravnalne vire prek ponudb za izravnalno energijo ali ponudb za integrirani postopek voznih redov na izravnalnih trgih po času zaprtja trgovanja za dan vnaprej brez poseganja v možnost ponudnikov storitev izravnave, da spremenijo svoje ponudbe za izravnalno energijo pred časom zaprtja trgovanja z izravnalno energijo ali časom zaprtja trgovanja za integrirani postopek voznih redov zaradi trgovanja na trgu znotraj dneva;
- (c) kadar je to upravičeno, zahtevo, da morajo ponudniki storitev izravnave ponuditi neizkoriščene proizvodne zmogljivosti ali druge izravnalne vire prek ponudb za izravnalno energijo ali ponudb za integrirani postopek voznih redov na izravnalnih trgih po času zaprtja trgovanja med območji na trgu znotraj dneva;
- (d) posebne zahteve v zvezi s stanjem bilančnih skupin, ki je bilo predloženo po časovnem obdobju trgovanja za dan vnaprej, da se zagotovi, da je vsota njihovih zunanjih komercialnih voznih redov in notranjih komercialnih voznih redov enaka vsoti njihovih voznih redov fizične proizvodnje in voznih redov odjema, pri čemer se, kjer je ustrezno, upošteva kompenzacija za izgube električne energije;
- (e) izjemo od objavljanja informacij o ponujenih cenah v ponudbah za izravnalno energijo ali izravnalno moč zaradi pomislekov glede zlorabe trga v skladu s členom 12(4);
- (f) izjemo za posebne produkte, opredeljene v členu 26(3)(b), za vnaprejšnje določanje cene ponudb za izravnalno energijo iz pogodbe za izravnalno moč v skladu s členom 16(6);
- (g) možnost uporabe dvojnih cen za vsa odstopanja na podlagi pogojev iz člena 52(2)(d)(i) in metodologijo za uporabo dvojnih cen na podlagi člena 52(2)(d)(ii).

8. OPS, ki uporabljajo model centralnega dispečiranja, v pogoje, povezane z izravnavo, vključijo tudi naslednje elemente:

- (a) čas zaprtja trgovanja za integrirani postopek voznih redov v skladu s členom 24(5);
- (b) pravila za posodobitev ponudb za integrirani postopek voznih redov po vsakem času zaprtja trgovanja za integrirani postopek voznih redov v skladu s členom 24(6);
- (c) pravila za uporabo ponudb za integrirani postopek voznih redov pred časom zaprtja trgovanja z izravnalno energijo v skladu s členom 24(7);
- (d) pravila za pretvorbo ponudb za integrirani postopek voznih redov v skladu s členom 27.

9. Vsak OPS v svojem območju ali območjih voznih redov spremlja, kako vse strani izpolnjujejo zahteve iz pogojev za izravnavo.

POGLAVJE 2

Evropske platforme za izmenjavo izravnalne energije

Člen 19

Evropska platforma za izmenjavo izravnalne energije iz rezerv za nadomestitev

1. V šestih mesecih po začetku veljavnosti te uredbe vsi OPS, ki izvajajo proces nadomestitve rezerve v skladu z delom IV Uredbe (EU) 2017/1485, pripravijo predlog za izvedbeni okvir za evropsko platformo za izmenjavo izravnalne energije iz rezerv za nadomestitev.
2. Evropska platforma za izmenjavo izravnalne energije iz rezerv za nadomestitev, ki jo upravljajo OPS ali subjekt, ki ga OPS ustanovijo, temelji na skupnih načelih upravljanja in poslovnih procesih ter vsebuje vsaj funkcijo optimizacije aktivacije in funkcijo obračuna med OPS. Ta evropska platforma uporablja večstranski model OPS-OPS s skupnimi urejenimi sezname ponudb za izmenjavo vseh ponudb za izravnalno energijo iz vseh standardnih produktov za rezerve za nadomestitev, razen nerazpoložljivih ponudb v skladu s členom 29(14).
3. Predlog iz odstavka 1 vključuje vsaj:
 - (a) zasnovano evropske platforme na višji ravni;
 - (b) načrt in časovni razpored za uvedbo evropske platforme;
 - (c) opredelitev funkcij, potrebnih za upravljanje evropske platforme;
 - (d) predlagana pravila v zvezi z upravljanjem in delovanjem evropske platforme, ki temeljijo na načelu nediskriminacije ter zagotavljajo, da se vsi OPS člani obravnavajo enako in da noben OPS zaradi udeležbe v funkcijah evropske platforme nima koristi, ki izvirajo iz neupravičenih gospodarskih prednosti;
 - (e) predlagano imenovanje subjekta ali subjektov, ki bodo izvajali funkcije, opredeljene v predlogu. Kadar OPS predlagajo imenovanje več kot enega subjekta, predlog dokazuje in zagotavlja:
 - (i) skladno dodelitev funkcij subjektom, ki upravljajo evropsko platformo. V predlogu se v celoti upošteva potreba po usklajevanju različnih funkcij, dodeljenih subjektom, ki upravljajo evropsko platformo;
 - (ii) da predlagana struktura evropske platforme in dodelitev funkcij zagotavljata učinkovito in uspešno upravljanje, delovanje in regulativni nadzor nad evropsko platformo ter prispevata k doseganju ciljev te uredbe;
 - (iii) učinkovit postopek usklajevanja in odločanja za reševanje nasprotujočih si stališč subjektov, ki upravljajo evropsko platformo;
 - (f) okvir za uskladitev pogojev, povezanih z ureditvijo izravnave v skladu s členom 18;
 - (g) podrobna načela za delitev skupnih stroškov, vključno s podrobno kategorizacijo skupnih stroškov, v skladu s členom 23;
 - (h) čas zaprtja trgovanja z izravnalno energijo za vse standardne produkte za rezerve za nadomestitev v skladu s členom 24;
 - (i) opredelitev standardnih produktov za izravnalno energijo iz rezerv za nadomestitev v skladu s členom 25;
 - (j) rok za predložitev ponudb za energijo za OPS v skladu s členom 29(13);
 - (k) skupne urejene sezname ponudb, ki se organizirajo s skupno funkcijo optimizacije aktivacije v skladu s členom 31;
 - (l) opis algoritma za izvajanje funkcije optimizacije aktivacije za ponudbe za izravnalno energijo iz vseh standardnih produktov za rezerve za nadomestitev v skladu s členom 58.
4. V šestih mesecih po odobritvi predloga izvedbenega okvira za evropsko platformo za izmenjavo izravnalne energije iz rezerv za nadomestitev vsi OPS, ki izvajajo proces nadomestitve rezerve v skladu z delom IV Uredbe (EU) 2017/1485, imenujejo predlagani subjekt ali subjekte, ki so pooblaščen za upravljanje evropske platforme v skladu z odstavkom 3(e).

5. V enem letu po odobritvi predloga izvedbenega okvira za evropsko platformo za izmenjavo izravnalne energije iz rezerv za nadomestitev vsi OPS, ki izvajajo proces nadomestitve rezerve v skladu z delom IV Uredbe (EU) 2017/1485 in imajo vsaj enega medsebojno povezanega sosednjega OPS, ki izvaja proces rezerv za nadomestitev, uvedejo in usposobijo evropsko platformo za izmenjavo izravnalne energije iz rezerv za nadomestitev. Prek evropske platforme:

- (a) predložijo vse ponudbe za izravnalno energijo iz vseh standardnih produktov za rezerve za nadomestitev;
- (b) izmenjujejo vse ponudbe za izravnalno energijo iz vseh standardnih produktov za rezerve za nadomestitev, razen nerazpoložljivih ponudb v skladu s členom 29(14);
- (c) skušajo izpolniti vse svoje potrebe po izravnalni energiji iz rezerv za nadomestitev.

Člen 20

Evropska platforma za izmenjavo izravnalne energije iz rezerv za povrnitev frekvence z ročno aktivacijo

1. V enem letu po začetku veljavnosti te uredbe vsi OPS pripravijo predlog izvedbenega okvira za evropsko platformo za izmenjavo izravnalne energije iz rezerv za povrnitev frekvence z ročno aktivacijo.

2. Evropska platforma za izmenjavo izravnalne energije iz rezerv za povrnitev frekvence z ročno aktivacijo, ki jo upravljajo OPS ali subjekt, ki ga OPS ustanovijo, temelji na skupnih načelih upravljanja in poslovnih procesih ter vsebuje vsaj funkcijo optimizacije aktivacije in funkcijo obračuna med OPS. Ta evropska platforma uporablja večstranski model OPS-OPS s skupnimi urejenimi seznama ponudb za izmenjavo vseh ponudb za izravnalno energijo iz vseh standardnih produktov za rezerve za povrnitev frekvence z ročno aktivacijo, razen nerazpoložljivih ponudb v skladu s členom 29(14).

3. Predlog iz odstavka 1 vključuje vsaj:

- (a) zasnovano evropske platforme na višji ravni;
- (b) načrt in časovni razpored za uvedbo evropske platforme;
- (c) opredelitev funkcij, potrebnih za upravljanje evropske platforme;
- (d) predlagana pravila v zvezi z upravljanjem in delovanjem evropske platforme, ki temeljijo na načelu nediskriminacije ter zagotavljajo, da se vsi OPS člani obravnavajo enako in da noben OPS zaradi udeležbe v funkcijah evropske platforme nima koristi, ki izvirajo iz neupravičenih gospodarskih prednosti;
- (e) predlagano imenovanje subjekta ali subjektov, ki bodo izvajali funkcije, opredeljene v predlogu. Kadar OPS predlagajo imenovanje več kot enega subjekta, predlog dokazuje in zagotavlja:
 - (i) skladno dodelitev funkcij subjektom, ki upravljajo evropsko platformo. V predlogu se v celoti upošteva potreba po usklajevanju različnih funkcij, dodeljenih subjektom, ki upravljajo evropsko platformo;
 - (ii) da predlagana struktura evropske platforme in dodelitev funkcij zagotavljata učinkovito in uspešno upravljanje, delovanje in regulativni nadzor nad evropsko platformo ter prispevata k doseganju ciljev te uredbe;
 - (iii) učinkovit postopek usklajevanja in odločanja za reševanje nasprotujočih si stališč subjektov, ki upravljajo evropsko platformo;
- (f) okvir za uskladitev pogojev, povezanih z ureditvijo izravnave v skladu s členom 18;
- (g) podrobna načela za delitev skupnih stroškov, vključno s podrobno kategorizacijo skupnih stroškov, v skladu s členom 23;
- (h) čas zaprtja trgovanja z izravnalno energijo za vse standardne produkte za rezerve za povrnitev frekvence z ročno aktivacijo v skladu s členom 24;
- (i) opredelitev standardnih produktov za izravnalno energijo iz rezerv za povrnitev frekvence z ročno aktivacijo v skladu s členom 25;

- (j) rok za predložitev ponudb za energijo za OPS v skladu s členom 29(13);
- (k) skupne urejene sezname ponudb, ki se organizirajo s skupno funkcijo optimizacije aktivacije v skladu s členom 31;
- (l) opis algoritma za izvajanje funkcije optimizacije aktivacije za ponudbe za izravnalno energijo iz vseh standardnih produktov za rezerve za povrnitev frekvence z ročno aktivacijo v skladu s členom 58.

4. V šestih mesecih po odobritvi predloga izvedbenega okvira za evropsko platformo za izmenjavo izravnalne energije iz rezerv za povrnitev frekvence z ročno aktivacijo vsi OPS imenujejo predlagani subjekt ali subjekte, ki so pooblaščen za upravljanje evropske platforme v skladu z odstavkom 3(e).

5. V 18 mesecih po odobritvi predloga izvedbenega okvira za evropsko platformo za izmenjavo izravnalne energije iz rezerv za povrnitev frekvence z ročno aktivacijo lahko vsi OPS pripravijo predlog za spremembo evropske platforme za izmenjavo izravnalne energije iz rezerv za povrnitev frekvence z ročno aktivacijo v skladu s odstavkom 1. Predlaganim spremembam je priložena analiza stroškov in koristi, ki jo vsi OPS izvedejo v skladu s členom 61. O predlogu se obvesti Komisijo.

6. V tridesetih mesecih po odobritvi predloga izvedbenega okvira za evropsko platformo za izmenjavo izravnalne energije iz rezerv za povrnitev frekvence z ročno aktivacijo ali v dvanajstih mesecih po odobritvi predloga za spremembo evropske platforme, kadar vsi OPS predložijo predlog za spremembo evropske platforme v skladu s členom 5, vsi OPS uvedejo in usposobijo evropsko platformo za izmenjavo izravnalne energije iz rezerv za povrnitev frekvence z ročno aktivacijo ter prek evropske platforme:

- (a) predložijo vse ponudbe za izravnalno energijo iz vseh standardnih produktov za rezerve za povrnitev frekvence z ročno aktivacijo;
- (b) izmenjujejo vse ponudbe za izravnalno energijo iz vseh standardnih produktov za rezerve za povrnitev frekvence z ročno aktivacijo, razen nerazpoložljivih ponudb v skladu s členom 29(14);
- (c) skušajo izpolniti vse svoje potrebe po izravnalni energiji iz rezerv za povrnitev frekvence z ročno aktivacijo.

Člen 21

Evropska platforma za izmenjavo izravnalne energije iz rezerv za povrnitev frekvence z avtomatsko aktivacijo

1. V enem letu po začetku veljavnosti te uredbe vsi OPS pripravijo predlog izvedbenega okvira za evropsko platformo za izmenjavo izravnalne energije iz rezerv za povrnitev frekvence z avtomatsko aktivacijo.

2. Evropska platforma za izmenjavo izravnalne energije iz rezerv za povrnitev frekvence z avtomatsko aktivacijo, ki jo upravljajo OPS ali subjekt, ki ga OPS ustanovijo, temelji na skupnih načelih upravljanja in poslovnih procesih ter vsebuje vsaj funkcijo optimizacije aktivacije in funkcijo obračuna med OPS. Ta evropska platforma uporablja večstranski model OPS-OPS s skupnim urejenim seznamom ponudb za izmenjavo vseh ponudb za izravnalno energijo iz vseh standardnih produktov za rezerve za povrnitev frekvence z avtomatsko aktivacijo, razen nerazpoložljivih ponudb v skladu s členom 29(14).

3. Predlog iz odstavka 1 vključuje vsaj:

- (a) zasnovano evropske platforme na višji ravni;
- (b) načrt in časovni razpored za uvedbo evropske platforme;
- (c) opredelitev funkcij, potrebnih za upravljanje evropske platforme;
- (d) predlagana pravila v zvezi z upravljanjem in delovanjem evropske platforme, ki temeljijo na načelu nediskriminacije ter zagotavljajo, da se vsi OPS člani obravnavajo enako in da noben OPS zaradi udeležbe v funkcijah evropske platforme nima koristi, ki izvirajo iz neupravičenih gospodarskih prednosti;

- (e) predlagano imenovanje subjekta ali subjektov, ki bodo izvajali funkcije, opredeljene v predlogu. Kadar OPS predlagajo imenovanje več kot enega subjekta, predlog dokazuje in zagotavlja:
 - (i) skladno dodelitev funkcij subjektom, ki upravljajo evropsko platformo. V predlogu se v celoti upošteva potreba po usklajevanju različnih funkcij, dodeljenih subjektom, ki upravljajo evropsko platformo;
 - (ii) da predlagana struktura evropske platforme in dodelitev funkcij zagotavljata učinkovito in uspešno upravljanje, delovanje in regulativni nadzor nad evropsko platformo ter podpirata cilje te uredbe;
 - (iii) učinkovit postopek usklajevanja in odločanja za reševanje nasprotujočih si stališč subjektov, ki upravljajo evropsko platformo;
- (f) okvir za uskladitev pogojev, povezanih z ureditvijo izravnave v skladu s členom 18;
- (g) podrobna načela za delitev skupnih stroškov, vključno s podrobno kategorizacijo skupnih stroškov, v skladu s členom 23;
- (h) čas zaprtja trgovanja z izravnalno energijo za vse standardne produkte za rezerve za povrnitev frekvence z avtomatsko aktivacijo v skladu s členom 24;
- (i) opredelitev standardnih produktov za izravnalno energijo iz rezerv za povrnitev frekvence z avtomatsko aktivacijo v skladu s členom 25;
- (j) rok za predložitev ponudb za energijo za OPS v skladu s členom 29(13);
- (k) skupne urejene sezname ponudb, ki se organizirajo s skupno funkcijo optimizacije aktivacije v skladu s členom 31;
- (l) opis algoritma za izvajanje funkcije optimizacije aktivacije za ponudbe za izravnalno energijo iz vseh standardnih produktov za rezerve za povrnitev frekvence z avtomatsko aktivacijo v skladu s členom 58.

4. V šestih mesecih po odobritvi predloga izvedbenega okvira za evropsko platformo za izmenjavo izravnalne energije iz rezerv za povrnitev frekvence z avtomatsko aktivacijo vsi OPS imenujejo predlagani subjekt ali subjekte, ki so pooblaščen za upravljanje evropske platforme v skladu z odstavkom 3(e).

5. V 18 mesecih po odobritvi predloga izvedbenega okvira za evropsko platformo za izmenjavo izravnalne energije iz rezerv za povrnitev frekvence z avtomatsko aktivacijo lahko vsi OPS pripravijo predlog za spremembo evropske platforme za izmenjavo izravnalne energije iz rezerv za povrnitev frekvence z avtomatsko aktivacijo v skladu z odstavkom 1 in načeli iz odstavka 2. Predlaganim spremembam je priložena analiza stroškov in koristi, ki jo vsi OPS izvedejo v skladu s členom 61. O predlogu se obvesti Komisijo.

6. V tridesetih mesecih od odobritve predloga izvedbenega okvira za evropsko platformo za izmenjavo izravnalne energije iz rezerv za povrnitev frekvence z avtomatsko aktivacijo ali v dvanajstih mesecih po odobritvi predloga za spremembo evropske platforme, kadar vsi OPS predložijo predlog za spremembo evropske platforme v skladu s členom 5, vsi OPS, ki izvajajo avtomatski proces povrnitve frekvence v skladu z delom IV Uredbe (EU) 2017/1485, uvedejo in usposobijo evropsko platformo za izmenjavo izravnalne energije iz rezerv za povrnitev frekvence z avtomatsko aktivacijo ter prek evropske platforme:

- (a) predložijo vse ponudbe za izravnalno energijo iz vseh standardnih produktov za rezerve za povrnitev frekvence z avtomatsko aktivacijo;
- (b) izmenjujejo vse ponudbe za izravnalno energijo iz vseh standardnih produktov za rezerve za povrnitev frekvence z avtomatsko aktivacijo, razen nerazpoložljivih ponudb v skladu s členom 29(14);
- (c) skušajo izpolniti vse svoje potrebe po izravnalni energiji iz rezerv za povrnitev frekvence z avtomatsko aktivacijo.

Člen 22

Evropska platforma za postopek netiranja odstopanj

1. V šestih mesecih po začetku veljavnosti te uredbe vsi OPS pripravijo predlog za izvedbeni okvir za evropsko platformo za postopek netiranja odstopanj.

2. Evropska platforma za postopek netiranja odstopanj, ki jo upravljajo OPS ali subjekt, ki ga OPS ustanovijo, temelji na skupnih načelih upravljanja in poslovnih procesih ter vsebuje vsaj funkcijo postopka netiranja odstopanj in funkcijo obračuna med OPS. Evropska platforma za postopek netiranja odstopanj uporabi večstranski model OPS-OPS.

3. Predlog iz odstavka 1 vključuje vsaj:

- (a) zasnovo evropske platforme na višji ravni;
- (b) načrt in časovni razpored za uvedbo evropske platforme;
- (c) opredelitev funkcij, potrebnih za upravljanje evropske platforme;
- (d) predlagana pravila v zvezi z upravljanjem in delovanjem evropske platforme, ki temeljijo na načelu nediskriminacije ter zagotavljajo, da se vsi OPS člani obravnavajo enako in da noben OPS zaradi udeležbe v funkcijah evropske platforme nima koristi, ki izvirajo iz neupravičenih gospodarskih prednosti;
- (e) predlagano imenovanje subjekta ali subjektov, ki bodo izvajali funkcije, opredeljene v predlogu. Kadar OPS predlagajo imenovanje več kot enega subjekta, predlog dokazuje in zagotavlja:
 - (i) skladno dodelitev funkcij subjektom, ki upravljajo evropsko platformo. V predlogu se v celoti upošteva potreba po usklajevanju različnih funkcij, dodeljenih subjektom, ki upravljajo evropsko platformo;
 - (ii) da predlagana struktura evropske platforme in dodelitev funkcij zagotavljata učinkovito in uspešno upravljanje, delovanje in regulativni nadzor nad evropsko platformo ter podpirata cilje te uredbe;
 - (iii) učinkovit postopek usklajevanja in odločanja za reševanje nasprotujočih si stališč subjektov, ki upravljajo evropsko platformo;
- (f) okvir za uskladitev pogojev, povezanih z ureditvijo izravnave v skladu s členom 18;
- (g) podrobna načela za delitev skupnih stroškov, vključno s podrobno kategorizacijo skupnih stroškov, v skladu s členom 23;
- (h) opis algoritma za izvajanje funkcije postopka netiranja odstopanj v skladu s členom 58.

4. V šestih mesecih po odobritvi predloga izvedbenega okvira za evropsko platformo za postopek netiranja odstopanj vsi OPS imenujejo predlagani subjekt ali subjekte, ki so pooblaščen za upravljanje evropske platforme v skladu z odstavkom 3(e).

5. V enem letu po odobritvi predloga izvedbenega okvira za evropsko platformo za postopek netiranja odstopanj vsi OPS, ki izvajajo avtomatski proces povrnitve frekvence v skladu z delom IV Uredbe (EU) 2017/1485, uvedejo in usposobijo evropsko platformo za postopek netiranja odstopanj. Prek evropske platforme izvajajo postopek netiranja odstopanj vsaj za sinhrono območje celinske Evrope.

Člen 23

Delitev stroškov med OPS v različnih državah članicah

1. Vsi OPS ustreznim regulativnim organom v skladu s členom 37 Direktive 2009/72/ES predložijo letno poročilo, v katerem so podrobno pojasnjeni stroški vzpostavitve, spremembe in delovanja evropskih platform v skladu s členi 19, 20, 21 in 22. Agencija objavi to poročilo ob ustreznem upoštevanju občutljivih tržnih informacij.

2. Stroški iz odstavka 1 se razdelijo na:

- (a) skupne stroške, ki izhajajo iz usklajenih dejavnosti vseh OPS, udeleženih v zadevnih platformah;
- (b) regionalne stroške, ki izhajajo iz dejavnosti nekaterih, vendar ne vseh OPS, udeleženih v zadevnih platformah;
- (c) nacionalne stroške, ki izhajajo iz dejavnosti OPS v določeni državi članici, udeleženih v zadevnih platformah.

3. Skupni stroški iz odstavka 2(a) se delijo med OPS v državah članicah in tretjih državah, udeleženi v evropskih platformah. Za izračun zneska, ki ga morajo plačati OPS v vsaki državi članici in, če je to smiselno, tretji državi, se ena osmina skupnih stroškov enakomerno razdeli med posamezne države članice in tretje države, pet osmin se razdeli med posamezne države članice in tretje države sorazmerno glede na njihovo porabo, dve osmini pa se enakomerno razdelita med udeležene OPS v skladu z odstavkom 2(a). Delež stroškov države članice krije en ali več OPS, ki delujejo na ozemlju zadevne države članice. Če v državi članici deluje več OPS, se delež stroškov države članice porazdeli mednje sorazmerno glede na porabo na regulacijskih območjih OPS.

4. Izračun skupnih stroškov se redno prilagaja, tako da upošteva spremembe skupnih stroškov ali spremembe v zvezi z udeleženi OPS.

5. OPS, ki sodelujejo na določenem območju, se skupaj dogovorijo o predlogu za delitev regionalnih stroškov v skladu z odstavkom 2(b). Nato predlog potrdijo posamezni ustrezni regulativni organi vsake države članice in, če je to smiselno, tretje države na območju. OPS, ki sodelujejo na določenem območju, lahko namesto tega uporabijo razdelitev stroškov iz odstavka 3.

6. Načela delitve stroškov se uporabljajo za stroške vzpostavitve, spremembe in delovanja evropskih platform od odobritve predloga za zadevne izvedbene okvire v skladu s členi 19(1), 20(1), 21(1) in 22(1). Če izvedbeni okviri vsebujejo predlog, da bi iz obstoječih projektov nastala evropska platforma, lahko vsi OPS, udeleženi v obstoječih projektih, predlagajo, da se delež stroškov, nastalih pred odobritvijo predloga za zadevne izvedbene okvire, ki so v neposredni povezavi z razvojem in izvajanjem projekta ter ocenjeni kot razumni, učinkoviti in sorazmerni, šteje za del skupnih stroškov v skladu z odstavkom 2(a).

Člen 24

Čas zaprtja trgovanja z izravnalno energijo

1. Vsi OPS v okviru predlogov v skladu s členi 19, 20 in 21 uskladijo čas zaprtja trgovanja z izravnalno energijo za standardne produkte na ravni Unije, in sicer vsaj za vsakega od naslednjih procesov:

- (a) rezerve za nadomestitev;
- (b) rezerve za povrnitev frekvence z ročno aktivacijo;
- (c) rezerve za povrnitev frekvence z avtomatsko aktivacijo.

2. Čas zaprtja trgovanja z izravnalno energijo:

- (a) je čim bližje realnemu času;
- (b) ni pred časom zaprtja trgovanja med območji na trgu znotraj dneva;
- (c) daje dovolj časa za potrebne postopke izravnave.

3. Po času zaprtja trgovanja z izravnalno energijo ponudniki storitev izravnave ne smejo več predložiti ali posodobiti svojih ponudb za izravnalno energijo.

4. Po času zaprtja trgovanja z izravnalno energijo ponudniki storitev izravnave povezovalnemu OPS nemudoma sporočijo morebitne nerazpoložljive količine ponudb za izravnalno energijo v skladu s členoma 158(4)(b) in 161(4)(b) Uredbe (EU) 2017/1485. Če ima ponudnik storitev izravnave z ODS priključno točko ter če ODS tako zahteva, ponudnik storitev izravnave o nerazpoložljivih količinah ponudb za izravnalno energijo nemudoma obvesti tudi ODS.

5. V dveh letih po začetku veljavnosti te uredbe vsak OPS, ki uporablja model centralnega dispečiranja, opredeli vsaj en čas zaprtja trgovanja za integrirani postopek vozni redov, ki:

- (a) ponudnikom storitev izravnave omogoča posodobitev njihovih ponudb za integrirane vozne rede čim bližje realnemu času;
- (b) ni daljši od osem ur pred realnim časom;
- (c) je določen pred rokom za predložitev ponudb za energijo za OPS.

6. Po vsakem času zaprtja trgovanja za integrirani postopek voznih redov je mogoče ponudbo za integrirani postopek voznih redov spremeniti le v skladu s pravili, ki jih povezovalni OPS opredeli v pogojih za ponudnike storitev izravnave, pripravljenih v skladu s členom 18. Ta pravila se uvedejo, preden se povezovalni OPS pridruži kateremu koli procesu za izmenjavo izravnalne energije, ponudnikom storitev izravnave pa omogočajo čim večjo posodobitev svojih ponudb za integrirane vozne rede do časa zaprtja trgovanja med območji na trgu znotraj dneva in hkrati zagotavljajo:

- (a) gospodarsko učinkovitost integriranega postopka voznih redov;
- (b) obratovalno sigurnost;
- (c) skladnost vseh ponovitev integriranega postopka voznih redov;
- (d) pošteno in enako obravnavo vseh ponudnikov storitev izravnave v območju voznih redov;
- (e) da ni negativnih učinkov na integrirani postopek voznih redov.

7. Vsak OPS, ki uporablja model centralnega dispečiranja, vzpostavi pravila za uporabo ponudb za integrirani postopek voznih redov še pred časom zaprtja trgovanja z izravnalno energijo v skladu s členom 18(8)(c), s katerimi:

- (a) zagotovi, da OPS zahteve glede rezervnih zmogljivosti izpolnjuje v realnem času;
- (b) zagotovi zadostne vire za reševanje notranjih prezasedenosti;
- (c) zagotovi možnost izvedljivega dispečiranja objektov za proizvodnjo električne energije in odjemnih objektov v realnem času.

Člen 25

Zahteve za standardne produkte

1. Standardni produkti za izravnalno energijo se oblikujejo v okviru predlogov za izvedbene okvire za evropske platforme v skladu s členi 19, 20 in 21. Po odobritvi vsakega izvedbenega okvira in najpozneje, ko OPS uporablja zadevno evropsko platformo, OPS uporabi le standardne in, kadar je to upravičeno, posebne produkte za izravnalno energijo, da ohrani ravnovesje v sistemu v skladu s členi 127, 157 in 160 Uredbe (EU) 2017/1485.

2. V dveh letih po začetku veljavnosti te uredbe vsi OPS pripravijo predlog za seznam standardnih produktov za izravnalno moč za rezerve za povrnitev frekvence in rezerve za nadomestitev.

3. Vsi OPS vsaj vsaki dve leti pregledajo seznam standardnih produktov za izravnalno energijo in izravnalno moč. Pri pregledu standardnih produktov upoštevajo:

- (a) cilje iz člena 3(1);
- (b) kadar je primerno, predlagane spremembe seznama standardnih produktov in števila skupnih urejenih seznamov ponudb v skladu s členom 31(2);
- (c) kazalnike uspešnosti iz člena 59(4).

4. Na seznamu standardnih produktov za izravnalno energijo in izravnalno moč so lahko določene vsaj naslednje značilnosti ponudbe za standardni produkt:

- (a) obdobje priprave;
- (b) obdobje spreminjanja moči;
- (c) čas za polno aktivacijo;
- (d) najmanjša in največja količina;
- (e) obdobje deaktivacije;
- (f) najkrajše in najdaljše trajanje obdobja dobave;
- (g) obdobje veljavnosti;
- (h) način aktivacije.

5. Na seznamu standardnih produktov za izravnalno energijo in izravnalno moč so določene vsaj naslednje spremenljive značilnosti standardnega produkta, ki jih določijo ponudniki storitev izravnave med predhodnim ugotavljanjem sposobnosti ali ob predložitvi ponudbe za standardni produkt:

- (a) cena ponudbe;
- (b) deljivost;
- (c) lokacija;
- (d) najkrajše trajanje med koncem obdobja deaktivacije in naslednjo aktivacijo.

6. Standardni produkti za izravnalno energijo in izravnalno moč:

- (a) zagotovijo učinkovito standardizacijo, spodbujajo čezmejno konkurenco in likvidnost ter preprečujejo nepotrebno razdrobljenost trga;
- (b) omogočajo udeležbo lastnikov odjemnih objektov, tretjih oseb, lastnikov objektov za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov in lastnikov enot za hrambo energije kot ponudnikov storitev izravnave.

Člen 26

Zahteve za posebne produkte

1. Po odobritvi izvedbenih okvirov za evropske platforme v skladu s členi 19, 20 in 21 lahko vsak OPS pripravi predlog za opredelitev in uporabo posebnih produktov za izravnalno energijo in izravnalno moč. Predlog vključuje vsaj:

- (a) opredelitev posebnih produktov in časovnega obdobja, ko se bodo uporabljali;
- (b) dokaz, da standardni produkti ne zadostujejo za zagotavljanje obratovalne sigurnosti in učinkovito ohranjanje ravnovesja v sistemu, ali dokaz, da nekateri izravnalni viri na izravnalnem trgu ne morejo sodelovati prek standardnih produktov;
- (c) opis ukrepov, predlaganih za zmanjšanje uporabe posebnih produktov pod pogojem gospodarske učinkovitosti;
- (d) kadar je primerno, pravila za pretvorbo ponudb za izravnalno energijo iz posebnih produktov v ponudbe za izravnalno energijo iz standardnih produktov;
- (e) kadar je primerno, informacije o postopku pretvorbe ponudb za izravnalno energijo iz posebnih produktov v ponudbe za izravnalno energijo iz standardnih produktov ter informacije o tem, na katerem skupnem urejenem seznamu ponudb bo potekala pretvorba;
- (f) dokaz, da zaradi posebnih produktov ne prihaja do znatnih neučinkovitosti in izkrivljanj na izravnalnem trgu znotraj območja vozniških redov in zunaj njega.

2. Vsak OPS, ki uporablja posebne produkte, vsaj enkrat vsaki dve leti preveri nujnost uporabe posebnih produktov v skladu z merili iz odstavka 1.

3. Posebni produkti se uvedejo vzporedno z uvajanjem standardnih produktov. Po uporabi posebnih produktov lahko povezovalni OPS uporabi eno izmed naslednjih možnosti:

- (a) pretvori ponudbe za izravnalno energijo iz posebnih produktov v ponudbe za izravnalno energijo iz standardnih produktov;
- (b) lokalno aktivira ponudbe za izravnalno energijo iz posebnih produktov, ne da bi jih izmenjal.

4. Pravila za pretvorbo ponudb za izravnalno energijo iz posebnih produktov v ponudbe za izravnalno energijo iz standardnih produktov v skladu z odstavkom 1(d):

- (a) so pravična, pregledna in nediskriminatorna;
- (b) ne ustvarjajo ovir za izmenjavo storitev izravnave;
- (c) zagotavljajo finančno nevtralnost OPS.

Člen 27

Pretvorba ponudb v modelu centralnega dispečiranja

1. Vsak OPS, ki uporablja model centralnega dispečiranja, uporabi ponudbe za integrirani postopek vozniških redov za izmenjavo storitev izravnave ali za souporabo rezerv.

2. Vsak OPS, ki uporablja model centralnega dispečiranja, uporabi razpoložljive ponudbe za integrirani postopek voznih redov za upravljanje sistema v realnem času za zagotavljanje storitev izravnave drugim OPS, ob upoštevanju omejitev obratovalne sigurnosti.
3. Vsak OPS, ki uporablja model centralnega dispečiranja, če je le mogoče, pretvori ponudbe za integrirani postopek voznih redov v skladu z odstavkom 2 v standardne produkte, pri čemer upošteva obratovalno sigurnost. Pravila za pretvorbo ponudb za integrirani postopek voznih redov v standardne produkte:
 - (a) so pravična, pregledna in nediskriminatorna;
 - (b) ne ustvarjajo ovir za izmenjavo storitev izravnave;
 - (c) zagotavljajo finančno nevtralnost OPS.

Člen 28

Nadomestni postopki

1. Vsak OPS zagotovi, da ima vzpostavljene nadomestne rešitve, če postopki iz odstavkov 2 in 3 niso uspešni.
2. Če zakup storitev izravnave ni uspešen, zadevni OPS ponovijo postopek zakupa. OPS udeležence na trgu obvestijo, da bodo čim prej uporabili nadomestne postopke.
3. Če usklajena aktivacija izravnalne energije ni uspešna, se lahko OPS odloči, da ne bo aktiviral skupnega urejenega seznama ponudb, in o tem čim prej obvesti udeležence na trgu.

NASLOV III

ZAKUP STORITEV IZRAVNAVE

POGLAVJE 1

Izravnalna energija

Člen 29

Aktivacija ponudb za izravnalno energijo s skupnega urejenega seznama ponudb

1. Da se ohrani ravnovesje v sistemu v skladu s členi 127, 157 in 160 Uredbe (EU) 2017/1485, vsak OPS uporabi stroškovno učinkovite ponudbe za izravnalno energijo, ki so na voljo za dobavo na njegovem regulacijskem območju na podlagi skupnega urejenega seznama ponudb ali drugega modela, določenega s predlogom vseh OPS v skladu s členom 21(5).
2. OPS ponudb za izravnalno energijo ne aktivirajo pred ustreznim časom zaprtja trgovanja z izravnalno energijo, razen v stanju pripravljenosti ali kriznem stanju, ko take aktivacije prispevajo k ublažitvi teh stanj sistema ter ko ponudbe niso namenjene le izravnavi v skladu z odstavkom 3.
3. V enem letu po začetku veljavnosti te uredbe vsi OPS pripravijo predlog metodologije za razvrstitev namenov aktivacije ponudb za izravnalno energijo. V tej metodologiji:
 - (a) so opisani vsi možni nameni aktivacije ponudb za izravnalno energijo;
 - (b) so opredeljena merila za razvrstitev vseh možnih namenov aktivacije.
4. Za vsako ponudbo za izravnalno energijo, aktivirano s skupnega urejenega seznama ponudb, OPS, ki ponudbo aktivira, opredeli namen aktivacije na podlagi metodologije v skladu z odstavkom 3. O namenu aktivacije obvesti vse OPS, ki se s tem namenom lahko seznanijo prek funkcije optimizacije aktivacije.
5. Če aktivacija ponudb za izravnalno energijo odstopa od rezultatov funkcije optimizacije aktivacije, OPS pravočasno objavi informacije o razlogih za tako odstopanje.
6. Zahteva funkcije optimizacije aktivacije za aktivacijo ponudbe za izravnalno energijo OPS prosilca in povezovalnega OPS zavezuje k sprejetju čvrste izmenjave izravnalne energije. Vsak povezovalni OPS zagotovi aktivacijo ponudbe za izravnalno energijo, ki jo izbere funkcija optimizacije aktivacije. Izravnalna energija se obračuna v skladu s členom 50 ter med povezovalnim OPS in ponudnikom storitev izravnave v skladu s poglavjem 2 naslova V.

7. Aktivacija ponudb za izravnalno energijo temelji na modelu OPS-OPS s skupnim urejenim seznamom ponudb.
8. Vsak OPS funkciji optimizacije aktivacije predloži vse potrebne podatke za izvajanje algoritma iz člena 58(1) in (2) v skladu s pravili iz člena 31(1).
9. Vsak povezovalni OPS pred rokom za predložitev ponudb za energijo za OPS funkciji optimizacije aktivacije predloži vse ponudbe za izravnalno energijo, ki jih je prejel od ponudnikov storitev izravnave, pri čemer upošteva zahteve iz členov 26 in 27. Povezovalni OPS ne spreminjajo ali zadržijo ponudb za izravnalno energijo, razen:
- ponudb za izravnalno energijo, povezanih s členoma 26 in 27;
 - ponudb za izravnalno energijo, ki so očitno napačne in vključujejo neizvedljivo dobavno količino;
 - ponudb za izravnalno energijo, ki niso posredovane evropskim platformam v skladu z odstavkom 10.
10. Vsak OPS, ki uporablja model samodispečiranja in deluje znotraj območja vozni redov z lokalnim časom zaprtja trgovanja na trgu znotraj dneva po času zaprtja trgovanja z izravnalno energijo v skladu s členom 24, lahko oblikuje predlog za omejitev zneska ponudb, ki se posreduje evropskim platformam v skladu s členi 19 do 21. Ponudbe, ki se posredujejo evropskim platformam, so vedno najnižje ponudbe. Ta predlog vsebuje:
- opredelitev najmanjšega obsega ponudb, ki se posreduje evropskim platformam. Najmanjši obseg ponudb, ki ga posreduje OPS, je enak ali večji od vsote zahtev glede rezervnih zmogljivosti za njegov blok RDMF v skladu s členom 157 in 160 Uredbe (EU) 2017/1485 in obveznostmi, ki izhajajo iz izmenjave izravnalne moči ali souporabe rezerv;
 - pravila o sprostitvi ponudb, ki niso posredovane evropskim platformam, in opredelitev trenutka, ko se zadevne ponudnike storitev izravnave obvesti o sprostitvi njegovih ponudb.
11. Vsi OPS vsaj enkrat na vsaki dve leti, potem ko ustrezni regulativni organ odobri predlog iz odstavka 10, ocenijo učinek omejitve zneska ponudb, poslanim evropskim platformam, ter učinek na delovanje trga znotraj dneva. Ta ocena vsebuje:
- oceno zadevnih OPS o najmanjšem obsegu ponudb, ki se posreduje evropskim platformam v skladu z odstavkom 10(a);
 - priporočilo zadevnim OPS, ki omejujejo ponudbe za izravnalno energijo.
- Na podlagi te ocene vsi OPS za vse regulativne organe oblikujejo predlog za pregled najmanjšega obsega ponudb za izravnalno energijo, ki se posreduje evropskim platformam v skladu z odstavkom 10(a).
12. Vsak OPS prosilec lahko zahteva aktivacijo ponudb za izravnalno energijo s skupnih urejenih seznamov ponudb do skupne količine izravnalne energije. Skupna količina izravnalne energije, ki jo lahko OPS prosilec aktivira iz ponudb za izravnalno energijo na skupnih urejenih seznamih ponudb, se izračuna kot vsota količin:
- ponudb za izravnalno energijo, ki jih predloži OPS prosilec in ne izhajajo iz souporabe rezerv ali izmenjave izravnalne moči;
 - ponudb za izravnalno energijo, ki jih predložijo drugi OPS na podlagi izravnalne moči, zakupljene v imenu OPS prosilca;
 - ponudb za izravnalno energijo, ki izhajajo iz souporabe rezerv, pod pogojem, da drugi OPS, ki sodelujejo pri souporabi rezerv, še niso zahtevali aktivacije teh skupnih količin.
13. Vsi OPS lahko v predlogih za izvedbene okvire za evropske platforme v skladu s členi 19, 20 in 21 navedejo pogoje ali okoliščine, v katerih se omejitve iz odstavka 12 ne uporabljajo. Če OPS zahteva ponudbe za izravnalno energijo, ki presegajo omejitev iz odstavka 12, o tem obvesti vse ostale OPS.
14. Vsak OPS lahko ponudbe za izravnalno energijo, predložene funkciji optimizacije aktivacije, razglasi za nerazpoložljive za aktivacijo s strani drugih OPS, ker so omejene zaradi notranje prezasedenosti ali omejitve obratovalne sigurnosti znotraj območja vozni redov povezovalnega OPS.

Člen 30

Oblikovanje cen za izravnalno energijo in prenosno zmogljivost med trgovanjskimi območji, ki se uporablja za izmenjavo izravnalne energije ali postopek netiranja odstopanj

1. V enem letu po začetku veljavnosti te uredbe vsi OPS pripravijo predlog metodologije za določitev cen izravnalne energije, ki izvira iz aktivacije ponudb za izravnalno energijo za proces povrnitve frekvence v skladu s členoma 143 in 147 Uredbe (EU) 2017/1485 in proces nadomestitve rezerve v skladu s členoma 144 in 148 Uredbe (EU) 2017/1485. Taka metodologija:

- (a) temelji na mejnih cenah (plačilo po klirinški ceni);
- (b) opredeljuje, kako aktivacija ponudb za izravnalno energijo, aktiviranih za namene, ki niso izravnava, vpliva na ceno izravnalne energije, hkrati pa tudi zagotavlja, da vsaj ponudbe za izravnalno energijo, aktivirane za upravljanje notranje prezasedenosti, ne določajo mejne cene izravnalne energije;
- (c) določa vsaj eno ceno izravnalne energije za vsako obdobje bilančnega obračuna;
- (d) udeležencem na trgu daje pravilne cenovne signale in spodbude;
- (e) upošteva metodo oblikovanja cen za časovna obdobja za dan vnaprej in znotraj dneva.

2. Če OPS ugotovijo, da so za učinkovito delovanje trga potrebne tehnične omejitve cen, lahko v okviru predloga iz odstavka 1 skupaj pripravijo predlog za usklajene najvišje in najnižje cene za izravnalno energijo, vključno s ponujenimi in končnimi cenami, ki bi se uporabile v vseh območjih voznih redov. V takem primeru usklajene najvišje in najnižje cene izravnalne energije upoštevajo najvišjo in najnižjo končno ceno za časovna obdobja za dan vnaprej in znotraj dneva v skladu z Uredbo (EU) 2015/1222.

3. V predlogu v skladu z odstavkom 1 je opredeljena tudi metodologija za oblikovanje cen prenosne zmogljivosti med trgovanjskimi območji, ki se uporablja za izmenjavo izravnalne energije ali izvedbo postopka netiranja odstopanj. Taka metodologija je skladna z zahtevami iz Uredbe (EU) 2015/1222 in:

- (a) odraža prezasedenost trga;
- (b) temelji na cenah izravnalne energije iz aktiviranih ponudb za izravnalno energijo, določenih v skladu z metodo oblikovanja cen na podlagi odstavka 1(a) ali, če je ustrezno, metodo oblikovanja cen na podlagi odstavka 5;
- (c) ne nalaga nobenih dodatnih stroškov za izmenjavo izravnalne energije ali izvedbo postopka netiranja odstopanj, razen stroškov za nadomestitev izgub, če se ti stroški upoštevajo tudi v drugih časovnih okvirih.

4. Usklajena metoda oblikovanja cen iz odstavka 1 se uporablja za izravnalno energijo iz vseh standardnih in posebnih produktov v skladu s členom 26(3)(a). Za posebne produkte v skladu s členom 26(3)(b) lahko zadevni OPS v predlogu za posebne produkte v skladu s členom 26 predlaga drugačno metodo oblikovanja cen.

5. Kjer vsi OPS odkrijejo neučinkovitosti pri uporabi metodologije, predlagane v skladu z odstavkom 1(a), lahko zahtevajo spremembo in predlagajo metodo oblikovanja cen, ki je alternativa metodi oblikovanja cen iz odstavka 1(a). V takšnem primeru vsi OPS izdelajo podrobno analizo, ki dokazuje, da je alternativna metoda oblikovanja cen bolj učinkovita.

Člen 31

Funkcija optimizacije aktivacije

1. Vsi OPS v skladu s členom 29 in tem členom vzpostavijo funkcijo optimizacije aktivacije za optimizacijo aktivacije ponudb za izravnalno energijo z različnih skupnih urejenih seznamov ponudb. Ta funkcija upošteva vsaj:

- (a) postopke aktivacije in tehnične omejitve različnih produktov za izravnalno energijo;
- (b) obratovalno sigurnost;
- (c) vse ponudbe za izravnalno energijo, navedene v združljivih skupnih urejenih seznamih ponudb;

- (d) možnost netiranja nasprotujočih si zahtevkov za aktivacijo od OPS;
 - (e) predložene zahtevke za aktivacijo s strani vseh OPS;
 - (f) razpoložljivo prenosno zmogljivost med trgovalnimi območji.
2. Skupni urejeni sezname ponudb so sestavljeni iz ponudb za izravnalno energijo iz standardnih produktov. Vsi OPS sestavijo potrebne skupne urejene sezname ponudb za standardne produkte. Ponudbe za izravnalno energijo navzgor in navzdol so ločeno uvrščene na različne skupne urejene sezname ponudb.
 3. Vsaka funkcija optimizacije aktivacije uporablja vsaj en skupni urejeni seznam ponudb za ponudbe za izravnalno energijo navzgor in en skupni urejeni seznam ponudb za ponudbe za izravnalno energijo navzdol.
 4. OPS zagotovijo, da so ponudbe za izravnalno energijo, predložene v skupne urejene sezname ponudb, izražene v eurih in se nanašajo na tržno časovno enoto.
 5. OPS lahko glede na zahtevo za standardne produkte za izravnalno energijo oblikujejo več skupnih urejenih seznamov ponudb.
 6. Vsak OPS svoje zahtevke za aktivacijo ponudb za izravnalno energijo predloži funkciji optimizacije aktivacije.
 7. Funkcija optimizacije aktivacije izbere ponudbo za izravnalno energijo in od povezovalnih OPS zahteva aktivacijo izbranih ponudb za izravnalno energijo, če je ponudnik storitev izravnave, povezan z izbrano ponudbo za izravnalno energijo, priključen.
 8. Funkcija optimizacije aktivacije predloži OPS, ki zahteva aktivacijo ponudb za izravnalno energijo, potrditev aktiviranih ponudb za izravnalno energijo. Aktivirani ponudniki storitev izravnave so odgovorni za dobavo zahtevanih količin do konca obdobja dobave.
 9. Vsi OPS, ki upravljajo proces povrnitve frekvence in proces nadomestitve rezerve za izravnavo svojega območja RDMF, si prizadevajo uporabiti vse ponudbe za izravnalno energijo z ustreznih skupnih urejenih seznamov ponudb za najučinkovitejšo izravnavo odstopanj v sistemu, pri čemer upoštevajo obratovalno sigurnost.
 10. OPS, ki ne uporabljajo procesa nadomestitve rezerve za izravnavo svojega območja RDMF, si prizadevajo uporabiti vse ponudbe za izravnalno energijo z ustreznih skupnih urejenih seznamov ponudb za rezerve za povrnitev frekvence za najučinkovitejšo izravnavo odstopanj v sistemu, pri čemer upoštevajo obratovalno sigurnost.
 11. OPS se lahko, razen v normalnem obratovalnem stanju, odločijo izravnati odstopanja v sistemu samo s ponudbami za izravnalno energijo ponudnikov storitev izravnave, ki so v njihovem regulacijskem območju, če taka odločitev pripomore k ublažitvi trenutnega stanja sistema. Utemeljitev za tako odločitev objavijo brez nepotrebnega odlašanja.

POGLAVJE 2

Izravnalna moč

Člen 32

Pravila za zakup

1. Vsi OPS iz bloka RDMF redno in vsaj enkrat letno pregledajo in opredelijo zahteve glede rezervnih zmogljivosti za blok RDMF ali območja vozni redov bloka RDMF v skladu s pravili o določanju obsega iz členov 127, 157 in 160 Uredbe (EU) 2017/1485. Vsak OPS izvede analizo optimalnega zagotavljanja rezervnih zmogljivosti, ki je usmerjena v zniževanje stroškov, povezanih z zagotavljanjem rezervnih zmogljivosti. Pri analizi se upoštevajo naslednje možnosti zagotavljanja rezervnih zmogljivosti:
 - (a) zakup izravnalne moči znotraj regulacijskega območja in izmenjava izravnalne moči s sosednjimi OPS, kadar je primerno;
 - (b) souporaba rezerv, če je primerno;
 - (c) obseg ponudb za izravnalno energijo, za katere ni bila sklenjena pogodba in ki naj bi bile po pričakovanjih na voljo znotraj regulacijskega območja in znotraj evropskih platform, pri čemer se upošteva razpoložljiva prenosna zmogljivost med trgovalnimi območji.

2. Vsak OPS, ki zakupi izravnalno moč, v predlogu za pogoje, povezane s ponudniki storitev izravnave in pripravljene v skladu s členom 18, opredeli pravila za zakup izravnalne moči. Pravila za zakup izravnalne moči upoštevajo naslednja načela:

- (a) metoda zakupa temelji na trgu vsaj za rezerve za povrnitev frekvenca in rezerve za nadomestitev;
- (b) postopek zakupa se izvaja čim kratkoročneje in kadar je to gospodarsko učinkovito;
- (c) pogodbeni obseg se lahko razdeli na več pogodbenih obdobjih.

3. Zakup izravnalne moči navzgor in navzdol vsaj za rezerve za povrnitev frekvenca in rezerve za nadomestitev se izvede ločeno. Vsak OPS lahko ustreznemu regulativnemu organu v skladu s členom 37 Direktive 2009/72/ES predloži predlog, s katerim zaprosi za izjemo od te zahteve. Predlog za izjemo vključuje:

- (a) navedbo časovnega obdobja, v katerem bi izjema veljala;
- (b) navedbo obsega izravnalne moči, za katerega bi izjema veljala;
- (c) analizo učinka take izjeme na udeležbo izravnalnih virov v skladu s členom 25(6)(b);
- (d) utemeljitev za izjemo, s katero se dokaže, da bi bila s tako izjemo dosežena večja gospodarska učinkovitost.

Člen 33

Izmenjava izravnalne moči

1. Dva ali več OPS, ki si izmenjujejo ali so si vzajemno pripravljene izmenjati izravnalno moč, pripravijo predlog za oblikovanje skupnih in usklajenih pravil in postopkov za izmenjavo in zakup izravnalne moči, pri čemer upoštevajo zahteve iz člena 32.

2. Izmenjava izravnalne moči se, razen ko se uporabi model OPS-PSI v skladu s členom 35, vedno izvede na podlagi modela OPS-OPS, pri čemer dva ali več OPS uvedejo metodo za skupen zakup izravnalne moči ob upoštevanju razpoložljive prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji in obratovalnih omejitev, opredeljenih v poglavjih 1 in 2 dela IV naslova VIII Uredbe (EU) 2017/1485.

3. Vsi OPS, ki si izmenjujejo izravnalno moč, funkciji optimizacije zakupa zmogljivosti predložijo vse ponudbe za izravnalno moč iz standardnih produktov. OPS ne spreminjajo ali zadržijo ponudb za izravnalno moč in jih vključijo v postopek zakupa, razen pod pogoji iz členov 26 in 27.

4. Vsi OPS, ki si izmenjujejo izravnalno moč, zagotovijo, da je na voljo prenosna zmogljivost med trgovalnimi območji in da so izpolnjene zahteve glede obratovalne sigurnosti iz Uredbe (EU) 2017/1485, in sicer z:

- (a) metodologijo za izračun verjetnosti razpoložljivosti prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji po času zaprtja trgovanja med območji na trgu znotraj dneva v skladu z odstavkom 6; ali
- (b) metodologijami za dodelitev prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji časovnemu okviru izravnave v skladu s poglavjem 2 naslova IV.

5. Vsak OPS, ki uporablja metodologijo za izračun verjetnosti razpoložljivosti prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji po času zaprtja trgovanja na trgu znotraj dneva, druge OPS v bloku RDMF obvesti o tveganju nerazpoložljivosti rezervnih zmogljivosti v območju ali območjih vozniških redov na njegovem regulacijskem območju, ki bi lahko vplivalo na izpolnjevanje zahtev v skladu s členom 157(2)(b) Uredbe (EU) 2017/1485.

6. OPS, ki si izmenjujejo izravnalno moč za rezerve za povrnitev frekvenca in rezerve za nadomestitev, lahko oblikujejo predlog za metodologijo za izračun verjetnosti, da bo na razpolago prenosna zmogljivost med trgovalnimi območji po času zaprtja trgovanja med območji na trgu znotraj dneva. Metodologija opisuje vsaj:

- (a) postopke za obveščanje drugih OPS v bloku RDMF;
- (b) postopek za izvedbo ocene zadevnega obdobja za izmenjavo izravnalne moči;

- (c) metodo ocenjevanja tveganja nerazpoložljivosti prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji zaradi načrtovanih in nenačrtovanih izklopov ter prezasedenosti;
 - (d) metodo ocenjevanja tveganja nezadostnih rezervnih zmogljivosti zaradi nerazpoložljivosti prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji;
 - (e) zahteve za nadomestno rešitev v primeru nerazpoložljivosti prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji ali nezadostnih rezervnih zmogljivosti;
 - (f) zahteve za naknadni pregled in spremljanje tveganj;
 - (g) pravila za zagotovitev obračuna v skladu z naslovom V.
7. OPS zaradi izmenjave izravnalne moči za rezerve za povrnitev frekvenca in rezerve za nadomestitev ne povečajo rezerve za zanesljivost, izračunane v skladu z Uredbo (EU) 2015/1222.

Člen 34

Prenos izravnalne moči

1. OPS znotraj geografskega območja, v katerem je bil opravljen zakup izravnalne moči, ponudnikom storitev izravnave omogočijo prenos obveznosti za zagotavljanje izravnalne moči. Zadevni OPS lahko zahtevajo izjemo, da pogodbeno obdobje za izravnalno moč v skladu s členom 32(2)(b) izrecno trajajo manj kot en teden.
2. Prenos izravnalne moči se dovoli vsaj do ene ure pred začetkom dneva dobave.
3. Prenos izravnalne moči se dovoli, če so izpolnjeni naslednji pogoji:
 - (a) ponudnik storitev izravnave, ki je prejemnik, je uspešno prestal postopek ugotavljanja sposobnosti za izravnalno moč, za katero se izvaja prenos;
 - (b) ni pričakovati, da bi prenos izravnalne moči ogrozil obratovalno sigurnost;
 - (c) prenos izravnalne moči ne presega obratovalnih omejitev iz poglavij 1 in 2 dela IV naslova VIII Uredbe (EU) 2017/1485.
4. Če je treba za prenos izravnalne moči uporabiti prenosno zmogljivost med trgovalnimi območji, se tak prenos dovoli le, če:
 - (a) je prenosna zmogljivost med trgovalnimi območji, potrebna za izvedbo prenosa, že na voljo iz prejšnjih postopkov dodelitve v skladu s poglavjem 2 naslova IV;
 - (b) je prenosna zmogljivost med trgovalnimi območji na voljo na podlagi metodologije za izračun verjetnosti razpoložljivosti prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji po času zaprtja trgovanja med območji na trgu znotraj dneva v skladu s členom 33(6).
5. Če OPS ne dovoli prenosa izravnalne moči, zadevni OPS udeleženi ponudnikom storitev izravnave pojasni razloge za zavrnitev.

POGLAVJE 3

Model OPS-PSI

Člen 35

Izmenjava izravnalnih storitev

1. Dva ali več OPS lahko na lastno pobudo ali na zahtevo ustreznih regulativnih organov v skladu s členom 37 Direktive 2009/72/ES pripravijo predlog za uporabo modela OPS-PSI.
2. Predlog za uporabo modela OPS-PSI vključuje:
 - (a) analizo stroškov in koristi, opravljeno v skladu s členom 61, v kateri je ugotovljeno, kako učinkovita je uporaba modela OPS-PSI vsaj za območje voznih redov ali območja voznih redov udeleženih OPS;
 - (b) zahtevano obdobje uporabe;
 - (c) opis metodologije za zagotavljanje zadostne prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji v skladu s členom 33(6).

3. Če se uporablja model OPS-PSI, so lahko zadevni OPS in ponudniki storitev izravnave izvzeti iz uporabe zahtev iz členov 16(2), 16(4), 16(5) in 29(9) za zadevne postopke.
4. Če se uporablja model OPS-PSI, se udeleženi OPS dogovorijo o tehničnih in pogodbenih zahtevah ter izmenjavi informacij za aktivacijo ponudb za izravnalno energijo. Pogodbeni OPS in ponudnik storitev izravnave skleneta pogodbene dogovore na podlagi modela OPS-PSI.
5. Model OPS-PSI za izmenjavo izravnalne energije iz rezerv za povrnitev frekvenca se lahko uporabi samo, kadar se model OPS-PSI uporablja tudi za izmenjavo izravnalne moči za rezerve za povrnitev frekvenca.
6. Model OPS-PSI za izmenjavo izravnalne energije iz rezerv za nadomestitev se lahko uporabi, kadar se model OPS-PSI uporablja za izmenjavo izravnalne moči za rezerve za nadomestitev ali kadar eden od obeh udeleženih OPS procesa nadomestitve rezerve ne upravlja v okviru strukture regulacije delovne moči in frekvenca v skladu z delom IV Uredbe (EU) 2017/1485.
7. V štirih letih po začetku veljavnosti te uredbe vse izmenjave izravnalne moči temeljijo na modelu OPS-OPS. Ta zahteva ne velja za model OPS-PSI za rezerve za nadomestitev, če eden od obeh udeleženih OPS procesa nadomestitve rezerve ne upravlja v okviru strukture regulacije delovne moči in frekvenca v skladu z delom IV Uredbe (EU) 2017/1485.

NASLOV IV

PRENOSNA ZMOGLJIVOST MED TRGOVALNIMI OBMOČJI ZA STORITVE IZRAVNAVE

POGLAVJE 1

Izmenjava izravnalne energije ali postopek netiranja odstopanj

Člen 36

Uporaba prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji

1. Vsi OPS uporabijo razpoložljivo prenosno zmogljivost med trgovalnimi območji, izračunano v skladu z odstavkoma 2 in 3 člena 37, za izmenjavo izravnalne energije ali upravljanje postopka netiranja odstopanj.
2. Dva ali več OPS, ki si izmenjujejo izravnalno moč, lahko prenosno zmogljivost med trgovalnimi območji uporabijo za izmenjavo izravnalne moči, če je prenosna zmogljivost med trgovalnimi območji:
 - (a) razpoložljiva v skladu s členom 33(6);
 - (b) sproščena v skladu s členom 38(8) in (9);
 - (c) dodeljena v skladu s členi 40, 41 in 42.

Člen 37

Izračun prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji

1. Po času zaprtja trgovanja med območji na trgu znotraj dneva OPS stalno posodablja razpoložljivost prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji za izmenjavo izravnalne energije ali upravljanje postopka netiranja odstopanj. Prenosna zmogljivost med trgovalnimi območji se posodobi po vsaki uporabi dela prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji ali vsakem ponovnem izračunu prenosne zmogljivosti med temi območji.
2. OPS pred uporabo metodologije za izračun zmogljivosti v skladu z odstavkom 3 uporabijo prenosno zmogljivost med trgovalnimi območji, ki je ostala po času zaprtja trgovanja med območji na trgu znotraj dneva.
3. V petih letih po začetku veljavnosti te uredbe vsi OPS v območju izračuna zmogljivosti pripravijo metodologijo za izračun prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji znotraj časovnega okvira izravnave za izmenjavo izravnalne energije ali upravljanje postopka netiranja odstopanj. Taka metodologija preprečuje izkrivljanje trga in je skladna z metodologijo za izračun prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji, ki se uporabi v časovnem okviru trgovanja znotraj dneva, določenem v Uredbi (EU) 2015/1222.

POGLAVJE 2

Izmenjava izravnalne moči ali souporaba rezerv

Člen 38

Splošne zahteve

1. Dva ali več OPS lahko na lastno pobudo ali na zahtevo njihovih zadevnih regulativnih organov v skladu s členom 37 Direktive 2009/72/ES pripravijo predlog uporabe enega od naslednjih postopkov:

- (a) s sooptimiranim postopkom dodeljevanja v skladu s členom 40;
- (b) s postopkom dodeljevanja na tržni podlagi v skladu s členom 41;
- (c) s postopkom dodeljevanja na podlagi analize gospodarske učinkovitosti v skladu s členom 42.

Prenosna zmogljivost med trgovalnimi območji, dodeljena za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv pred začetkom veljavnosti te uredbe, se lahko v ta namen uporablja do izteka pogodbenega obdobja.

2. Predlog uporabe postopka dodeljevanja vsebuje:

- (a) meje trgovalnega območja, časovno obdobje trgovanja, trajanje uporabe in metodologijo, ki se uporabi;
- (b) v primeru postopka dodeljevanja na podlagi analize gospodarske učinkovitosti količino dodeljene prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji in dejansko analizo gospodarske učinkovitosti, ki utemljuje učinkovitost takšnega dodeljevanja.

3. V petih letih po začetku veljavnosti te uredbe vsi OPS pripravijo predlog harmonizacije metodologije za postopek dodelitve prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv glede na časovni okvir v skladu s členom 40 in, kjer je primerno, členom 41 ter 42.

4. Prenosna zmogljivost med trgovalnimi območji, dodeljena za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv, se uporablja izključno za rezerve za povrnitev frekvence z ročno aktivacijo, rezerve za povrnitev frekvence z avtomatsko aktivacijo in rezerve za nadomestitev. Rezerva za zanesljivost, izračunana v skladu z Uredbo (EU) 2015/1222, se uporablja za upravljanje in izmenjavo rezerv za vzdrževanje frekvence, razen za povezovalne daljnovode za enosmerni tok, za katere se lahko prenosna zmogljivost med trgovalnimi območji za upravljanje in izmenjavo rezerv za vzdrževanje frekvence dodeli tudi v skladu z odstavkom 1.

5. OPS lahko prenosno zmogljivost med trgovalnimi območji za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv dodelijo le, če je prenosna zmogljivost med trgovalnimi območji izračunana v skladu z metodologijami za izračun moči, oblikovanimi v skladu z uredbama (EU) 2015/1222 in (EU) 2016/1719.

6. OPS prenosno zmogljivost med trgovalnimi območji, dodeljeno za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv, v izračune prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji vključijo kot že dodeljeno prenosno zmogljivost med temi območji.

7. Če imetniki pravic do fizičnega prenosa prenosno zmogljivost med trgovalnimi območji uporabljajo za izmenjavo izravnalne moči, se šteje, da je zmogljivost določena izrecno za to, da se izključi iz uporabe načela „uporabi ali prodaj“ (UIOSI).

8. Vsi OPS, ki si izmenjujejo izravnalne zmogljivosti ali souporablajo rezerve, redno ocenjujejo, ali je prenosna zmogljivost med trgovalnimi območji, dodeljena za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv, še vedno potrebna za ta namen. Kjer se uporabi postopek dodeljevanja na podlagi analize gospodarske učinkovitosti, se ta ocena opravi vsaj vsako leto. Ko prenosna zmogljivost med trgovalnimi območji, dodeljena za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv, ni več potrebna, se čim prej sprosti in vrne v naslednjih časovnih okvirih dodeljevanja zmogljivosti. Taka prenosna zmogljivost med trgovalnimi območji se v izračune prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji ne vključi več kot že dodeljena prenosna zmogljivost med temi območji.

9. Če se prenosna zmogljivost med trgovalnimi območji, dodeljena za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv, ni uporabila za povezano izmenjavo izravnalne energije, se sprosti za izmenjavo izravnalne energije s krajšimi časi aktivacije ali upravljanje postopka netiranja odstopanj.

Člen 39

Izračun tržne vrednosti prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji

1. Tržna vrednost prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji za izmenjavo energije, izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv, ki se uporabi v sooptimiranem postopku dodeljevanja ali postopku dodeljevanja na tržni podlagi, temelji na dejanskih ali napovedanih tržnih vrednostih prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji.
2. Dejanska tržna vrednost prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji za izmenjavo energije se izračuna na podlagi ponudb udeležencev na trgih za dan vnaprej in upošteva, kjer je to ustrezno in možno, pričakovane ponudbe udeležencev na trgih znotraj dneva.
3. Dejanska tržna vrednost prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji za izmenjavo izravnalne moči, ki se uporabi v sooptimiranem postopku dodeljevanja ali postopku dodeljevanja na tržni podlagi, se izračuna na podlagi ponudb za izravnalno moč, predloženih funkciji optimizacije zakupa zmogljivosti v skladu s členom 33(3).
4. Dejanska tržna vrednost prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji za souporabo rezerv, ki se uporabi v sooptimiranem postopku dodeljevanja ali postopku dodeljevanja na tržni podlagi, se izračuna na podlagi stroškov, ki se jim je bilo mogoče izogniti ob nabavi izravnalne moči.
5. Napovedana tržna vrednost prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji temelji na enem od naslednjih alternativnih načel:
 - (a) uporabi preglednih kazalnikov trga, ki razkrivajo tržno vrednost prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji; ali
 - (b) uporabi metodologije napovedovanja, ki omogoča točno in zanesljivo oceno tržne vrednosti prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji.

Napovedana tržna vrednost prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji za izmenjavo energije med trgovalnimi območji se izračuna na podlagi pričakovanih razlik med cenami na trgih za dan vnaprej in, kjer je to ustrezno in možno, na trgih znotraj dneva med trgovalnimi območji. Pri izračunu napovedane tržne vrednosti se ustrezno upoštevajo dodatni zadevni dejavniki, ki vplivajo na vzorce odjema in proizvodnje v različnih trgovalnih območjih.

6. Ustrezni regulativni organi lahko pregledajo učinkovitost metodologije napovedovanja na podlagi odstavka 5(b), vključno s primerjavo napovedane in dejanske tržne vrednosti prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji. Če se sklepanje pogodb opravi največ dva dneva pred zagotavljanjem izravnalne moči, lahko ustrezni regulativni organi po tem pregledu določijo drugačno omejitev od tiste, ki je določena v členu 41(2).

Člen 40

Sooptimiran postopek dodeljevanja

1. V dveh letih po začetku veljavnosti te uredbe vsi OPS pripravijo predlog metodologije za sooptimiran postopek dodeljevanja prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv. Ta metodologija se uporablja za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv s pogodbenim obdobjem, ki ni daljše od enega dneva in kjer se sklepanje pogodb opravi ne več kot en dan pred zagotavljanjem izravnalnih zmogljivosti. Metodologija vključuje:
 - (a) postopek obveščanja za uporabo sooptimiranega postopka dodeljevanja;
 - (b) podroben opis, kako se bo prenosna zmogljivost med trgovalnimi območji dodeljevala ponudbam za izmenjavo energije in ponudbam za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv s skupnim postopkom optimizacije, izvedenim za implicitne in eksplicitne dražbe;
 - (c) podroben opis metode oblikovanja cen, ureditve čvrstosti in delitve prihodka od dražb za prenosno zmogljivost med trgovalnimi območji, ki je bila dodeljena ponudbam za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv s sooptimiranim postopkom dodeljevanja;
 - (d) postopek za opredelitev največjega obsega dodeljene prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv.

2. Ta metodologija temelji na primerjavi dejanske tržne vrednosti prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv z dejansko tržno vrednostjo prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji za izmenjavo energije.
3. Z metodo oblikovanja cen, ureditvijo čvrstosti in delitvijo prihodka od dražb za prenosno zmogljivost med trgovalnimi območji, ki je bila dodeljena ponudbam za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv s sooptimiranim postopkom dodeljevanja, se zagotovi, da je obravnava enaka kot pri prenosni zmogljivosti med trgovalnimi območji, dodeljeni ponudbam za izmenjavo energije.
4. Prenosna zmogljivost med trgovalnimi območji, ki je bila dodeljena ponudbam za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv s sooptimiranim postopkom dodeljevanja, se uporabi le za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv in povezano izmenjavo izravnalne energije.

Člen 41

Postopek dodeljevanja na tržni podlagi

1. V dveh letih po začetku veljavnosti te uredbe lahko vsi OPS območja izračuna zmogljivosti pripravijo predlog metodologije za postopek dodeljevanja prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji na tržni podlagi za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv. Ta metodologija se uporablja za izmenjavo izravnalnih zmogljivosti ali souporabo rezerv s pogodbenim obdobjem, ki ni daljše od enega dneva in kjer se sklepanje pogodb opravi največ en teden pred zagotavljanjem izravnalne moči. Metodologija vključuje:
 - (a) postopek obveščanja za uporabo postopka dodeljevanja na tržni podlagi;
 - (b) podroben opis, kako določiti dejansko tržno vrednost prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv in napovedano tržno vrednost prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji za izmenjavo energije ter, če je primerno, dejansko tržno vrednost prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji za izmenjavo energije in napovedano tržno vrednost prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv;
 - (c) podroben opis metode oblikovanja cen, ureditve čvrstosti in delitve prihodka od dražb za prenosno zmogljivost med trgovalnimi območji, ki je bila dodeljena ponudbam za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv s postopkom dodeljevanja na tržni podlagi;
 - (d) postopek za opredelitev največjega obsega dodeljene prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv v skladu z odstavkom 2.
2. Prenosna zmogljivost med trgovalnimi območji, dodeljena na tržni podlagi, se omeji na 10 % razpoložljive zmogljivosti za izmenjavo energije iz prejšnjega zadevnega koledarskega leta med zadevnimi trgovalnimi območji ali, v primeru novih povezovalnih daljnovodov, 10 % skupne nameščene tehnične zmogljivosti teh novih povezovalnih daljnovodov.

Ta omejitev količine se ne sme uporabljati, če se sklepanje pogodb opravi največ dva dneva pred zagotavljanjem izravnalne moči ali za meje trgovalnih območij, povezanih s povezovalnimi daljnovodi za enosmerni tok, dokler sooptimirani postopek dodeljevanja ni harmoniziran na ravni Unije v skladu s členom 38(3).

3. Ta metodologija temelji na primerjavi dejanske tržne vrednosti prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv z napovedano tržno vrednostjo prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji za izmenjavo energije ali na primerjavi napovedane tržne vrednosti prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv z dejansko tržno vrednostjo prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji za izmenjavo energije.
4. Z metodo oblikovanja cen, ureditvijo čvrstosti in delitvijo prihodka od dražb za prenosno zmogljivost med trgovalnimi območji, ki je bila dodeljena za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv s postopkom dodeljevanja na tržni podlagi, se zagotovi, da je obravnava enaka kot pri prenosni zmogljivosti med trgovalnimi območji, dodeljeni za izmenjavo energije.
5. Prenosna zmogljivost med trgovalnimi območji, ki je bila dodeljena za izmenjavo izravnalnih zmogljivosti ali souporabo rezerv s postopkom dodeljevanja na tržni podlagi, se uporabi le za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv in povezano izmenjavo izravnalne energije.

Člen 42

Postopek dodeljevanja na podlagi analize gospodarske učinkovitosti

1. V dveh letih po začetku veljavnosti te uredbe lahko vsi OPS območja izračuna zmogljivosti oblikujejo predlog za metodologijo za dodeljevanje prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji na podlagi analize gospodarske učinkovitosti. Takšna metodologija se uporablja za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv s pogodbenim obdobjem, ki je daljše od enega dneva in kjer se sklepanje pogodb opravi več kot en teden pred zagotavljanjem izravnalne moči. Metodologija vključuje:
 - (a) pravila in načela za dodeljevanje prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji na podlagi analize gospodarske učinkovitosti;
 - (b) podroben opis, kako določiti napovedano tržno vrednost prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv ter oceno tržne vrednosti prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji za izmenjavo energije;
 - (c) podroben opis metode oblikovanja cen, ureditve čvrstosti in delitve prihodka od dražb za prenosno zmogljivost med trgovalnimi območji, ki je bila dodeljena na podlagi analize gospodarske učinkovitosti;
 - (d) največji obseg dodeljene prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv v skladu z odstavkom 2.
2. Dodeljevanje prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji na podlagi analize gospodarske učinkovitosti je omejeno na 5 % razpoložljive zmogljivosti za izmenjavo energije iz prejšnjega zadevnega koledarskega leta med zadevnimi trgovalnimi območji ali, v primeru novih povezovalnih daljnovodov, 10 % skupne nameščene tehnične zmogljivosti teh novih povezovalnih daljnovodov. Ta omejitev količine se ne sme uporabljati za meje trgovalnih območij, povezanih s povezovalnimi daljnovodi za enosmerni tok, dokler so optimirani postopek dodeljevanja ni harmoniziran na ravni Unije v skladu s členom 38(3).
3. Metodologija za dodeljevanje prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji na podlagi analize gospodarske učinkovitosti temelji na primerjavi napovedane tržne vrednosti prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv in napovedane tržne vrednosti prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji za izmenjavo energije.
4. Z metodo oblikovanja cen, ureditvijo čvrstosti in delitvijo prihodka od dražb za prenosno zmogljivost med trgovalnimi območji, ki je bila dodeljena za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv na podlagi analize gospodarske učinkovitosti, se zagotovi, da je obravnava enaka kot pri prenosni zmogljivosti med trgovalnimi območji, dodeljeni za izmenjavo energije.
5. OPS iz odstavka 1 pripravijo predlog seznama posameznih dodelitev prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji na podlagi analize gospodarske učinkovitosti. Ta seznam vključuje:
 - (a) navedbo meje trgovalnega območja;
 - (b) obseg dodeljene prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji;
 - (c) obdobje, v katerem bo prenosna zmogljivost med trgovalnimi območji dodeljena za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv;
 - (d) ekonomsko analizo, ki utemeljuje učinkovitost take dodelitve.
6. OPS iz odstavka 1 v postopku zakupa izravnalne moči ponovno ocenijo vrednost dodeljene prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji in sprostijo dodeljeno prenosno zmogljivost med trgovalnimi območji, ki ni več koristna za izmenjavo izravnalne moči ali souporabo rezerv.

Člen 43

Uporaba prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji s strani ponudnikov storitev izravnave

1. Ponudniki storitev izravnave, ki imajo z OPS sklenjeno pogodbo za izravnalno moč na podlagi modela OPS-PSI v skladu s členom 35, imajo pravico do uporabe prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji za izmenjavo izravnalne moči, če so imetniki pravic do fizičnega prenosa.
2. Ponudniki storitev izravnave, ki prenosno zmogljivost med trgovalnimi območji uporabljajo za izmenjavo izravnalne moči na podlagi modela OPS-PSI v skladu s členom 35, nominirajo svoje pravice do fizičnega prenosa za izmenjavo izravnalne moči zadevnim OPS. Take pravice do fizičnega prenosa imetnikom dajejo pravico, da zadevnim OPS nominirajo izmenjavo izravnalne energije, in so torej izključene iz uporabe načela UIOSI.
3. Prenosna zmogljivost med trgovalnimi območji, dodeljena za izmenjavo izravnalne moči v skladu z odstavkom 2, se v izračune prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji vključi kot že dodeljena prenosna zmogljivost med temi območji.

NASLOV V

OBRAČUN

POGLAVJE 1

Načela obračunavanja

Člen 44

Splošna načela

1. S postopki obračuna se:
 - (a) ugotovijo primerni ekonomski signali, ki izražajo stanje v zvezi z odstopanji;
 - (b) zagotovi, da so odstopanja obračunana po ceni, ki izražajo vrednost energije v realnem času;
 - (c) spodbujajo bilančne skupine k ohranjanju ravnovesja ali pomoči pri ponovni vzpostavitvi ravnovesja sistema;
 - (d) olajšuje uskladitev mehanizmov bilančnega obračuna;
 - (e) OPS zagotovijo spodbude za izpolnjevanje njihovih obveznosti v skladu s členi 127, 153, 157 in 160 Uredbe (EU) 2017/1485;
 - (f) prepreči nastanek dejavnikov, ki bi bilančne skupine, ponudnike storitev izravnave in OPS spodbujali k izkrivljanju;
 - (g) prispeva h konkurenci med udeleženci na trgu;
 - (h) ponudniki storitev izravnave spodbujajo k ponudbi in dobavi storitev izravnave povezovalnim OPS;
 - (i) zagotovi finančna nevtralnost vseh OPS.
2. Vsak ustrezni regulativni organ v skladu s členom 37 Direktive 2009/72/ES zagotovi, da OPS v njegovi pristojnosti v zvezi s finančnimi rezultati obračuna v skladu s poglavji 2, 3 in 4 tega naslova v regulativnem obdobju, ki ga opredeli ustrezni regulativni organ, nimajo gospodarskih koristi ali izgub ter da se morebitni pozitivni ali negativni finančni rezultati obračuna v skladu s poglavjem 2, 3 in 4 tega naslova prenesejo na uporabnike omrežja v skladu z veljavnimi nacionalnimi predpisi.
3. Vsak OPS lahko pripravi predlog za dodaten mehanizem obračuna, ločen od bilančnega obračuna, za obračun stroškov zakupa izravnalne moči v skladu s poglavjem 5 tega naslova, upravnih stroškov in drugih stroškov, povezanih z izravnavo. Dodatni mehanizem obračuna se uporablja za bilančne skupine. To bi bilo treba po možnosti doseči z uvedbo funkcije oblikovanja cen v primeru pomanjkanja. Če OPS izberejo drug mehanizem, morajo v predlogu navesti utemeljitev. Tak predlog mora odobriti ustrezni regulativni organ.
4. Vsako pošiljanje ali odvzem v območja vozni redov OPS ali iz njega se obračuna v skladu s poglavjem 3 ali poglavjem 4 naslova V.

POGLAVJE 2

Obračun izravnalne energije

Člen 45

Izračun izravnalne energije

1. V zvezi z obračunom izravnalne energije vsaj za proces povrnitve frekvence in proces nadomestitve rezerve vsak OPS pripravi postopek za:
 - (a) izračun aktivirane količine izravnalne energije na podlagi zahtevane ali izmerjene aktivacije;
 - (b) zahtevek za ponovni izračun aktivirane količine izravnalne energije.

2. Vsak OPS izračuna aktivirano količino izravnalne energije v skladu s postopki iz odstavka 1(a) vsaj za:
 - (a) vsako obdobje bilančnega obračuna;
 - (b) svoja območja odstopanja;
 - (c) vsako smer, pri čemer negativni predznak pomeni relativni odjem s strani ponudnika storitev izravnave, pozitiven predznak pa relativno pošiljanje s strani ponudnika storitev izravnave.
3. Vsak povezovalni OPS obračuna vse aktivirane količine izravnalne energije, izračunane v skladu z odstavkom 2, z zadevnimi ponudniki storitev izravnave.

Člen 46

Izravnalna energija za proces vzdrževanja frekvence

1. Vsak povezovalni OPS lahko izračuna in obračuna aktivirano količino izravnalne energije za proces vzdrževanja frekvence s ponudniki storitev izravnave v skladu s členom 45(1) in (2).
2. Cena aktivirane količine izravnalne energije za proces vzdrževanja frekvence, pozitivna, enaka nič ali negativna, se za vsako smer opredeli v skladu s preglednico 1:

Preglednica 1

Plačilo za izravnalno energijo

	Pozitivna cena izravnalne energije	Negativna cena izravnalne energije
Pozitivna izravnalna energija	plačilo od OPS za PSI	plačilo od PSI za OPS
Negativna izravnalna energija	plačilo od PSI za OPS	plačilo od OPS za PSI

Člen 47

Izravnalna energija za proces povrnitve frekvence

1. Vsak povezovalni OPS izračuna in obračuna aktivirano količino izravnalne energije za proces povrnitve frekvence s ponudniki storitev izravnave v skladu s členom 45(1) in (2).
2. Cena aktivirane količine izravnalne energije za proces povrnitve frekvence, pozitivna, enaka nič ali negativna, se za vsako smer opredeli v skladu s členom 30, kot je opredeljeno v preglednici 1.

Člen 48

Izravnalna energija za proces nadomestitve rezerve

1. Vsak povezovalni OPS izračuna in obračuna aktivirano količino izravnalne energije za proces nadomestitve rezerve s ponudniki storitev izravnave v skladu s členom 45(1) in (2).
2. Cena aktivirane količine izravnalne energije za proces nadomestitve rezerve, pozitivna, enaka nič ali negativna, se za vsako smer opredeli v skladu s členom 30, kot je opredeljeno v preglednici 1.

Člen 49

Prilagoditev odstopanj za bilančno skupino

1. Vsak OPS izračuna prilagoditev odstopanj, ki se uporabi za zadevne bilančne skupine, za vsako aktivirano ponudbo za izravnalno energijo.
2. Za območja odstopanja, za katera se v skladu s členom 54(3) izračuna več končnih stanj za eno bilančno skupino, se lahko prilagoditev odstopanj izračuna za vsako stanje.
3. Za vsako prilagoditev odstopanj vsak OPS določi aktivirano količino izravnalne energije, izračunano v skladu s členom 45, in količino, aktivirano za namene, ki niso izravnava.

POGLAVJE 3

Obračun izmenjav energije med OPS

Člen 50

Nameravane izmenjave energije

1. V enem letu po začetku veljavnosti te uredbe vsi OPS pripravijo predlog za skupna pravila za obračun, ki veljajo za vse nameravane izmenjave energije zaradi enega ali več procesov, navedenih v nadaljevanju, v skladu s členi 146, 147 in 148 Uredbe (EU) 2017/1485, za vsakega izmed naslednjih:

- (a) proces nadomestitve rezerve;
- (b) proces povrnitve frekvence z ročno aktivacijo;
- (c) proces povrnitve frekvence z avtomatsko aktivacijo;
- (d) postopek netiranja odstopanj.

2. Obračun izvede vsaka funkcija obračuna med OPS v skladu s pravili za obračun iz odstavka 1.

3. V 18 mesecih po začetku veljavnosti te uredbe vsi OPS, ki si namenoma izmenjujejo energijo znotraj sinhronega območja, pripravijo predlog za skupna pravila za obračun, ki veljajo za vse nameravane izmenjave energije zaradi enega ali obeh naslednjih procesov:

- (a) proces vzdrževanja frekvence v skladu s členom 142 Uredbe (EU) 2017/1485;
- (b) obdobje spreminjanja moči v skladu s členom 136 Uredbe (EU) 2017/1485.

4. V 18 mesecih po začetku veljavnosti te uredbe vsi asinhrono povezani OPS, ki si namenoma izmenjujejo energijo med sinhronimi območji, pripravijo predlog za skupna pravila za obračun, ki veljajo za vse nameravane izmenjave energije zaradi enega ali obeh spodnjih procesov:

- (a) proces vzdrževanja frekvence za izhodno delovno moč na ravni sinhronega območja v skladu s členoma 172 in 173 Uredbe (EU) 2017/1485;
- (b) omejitve spreminjanja moči za izhodno delovno moč na ravni sinhronega območja v skladu s členom 137 Uredbe (EU) 2017/1485.

5. Skupna pravila za obračun v skladu z odstavkom 1 vsebujejo vsaj določbe, da se nameravana izmenjava energije izračuna na podlagi naslednjih meril:

- (a) za obdobja, dogovorjena med zadevnimi OPS;
- (b) glede na smer;
- (c) kot integral izračunane izmenjave moči v obdobjih v skladu z odstavkom 5(a).

6. Skupna pravila za obračun nameravanih izmenjav energije v skladu z odstavki 1(a), 1(b) in 1(c) upoštevajo:

- (a) vse cene izravnalne energije, določene v skladu s členom 30(1);
- (b) metodologijo za oblikovanje cen prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji, ki se uporablja za izmenjavo izravnalne energije v skladu s členom 30(3).

7. Skupna pravila za obračun za nameravane izmenjave energije v skladu z odstavkom 1(d) upoštevajo metodologijo za oblikovanje cen prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji, ki se uporablja za upravljanje postopka netiranja odstopanj v skladu s členom 30(3).

8. Vsi OPS vzpostavijo usklajen mehanizem za prilagoditve obračunov med OPS.

Člen 51

Nenameravane izmenjave energije

1. V 18 mesecih po začetku veljavnosti te uredbe vsi OPS v sinhronem območju pripravijo predlog za skupna pravila za obračun, ki veljajo za vse nenameravane izmenjave energije. Predlog vključuje naslednje zahteve:

- (a) cene nenameravanih izmenjav energije, odvzete iz sinhronega območja, izražajo cene za aktivirano izravnalno energijo navzgor za proces povrnitve frekvence ali proces nadomestitve rezerve za to sinhrono območje;

- (b) cene nenameravanih izmenjav energije, poslane v sinhrono območje, izražajo cene za aktivirano izravnalno energijo navzdol za proces povrnitve frekvence ali proces nadomestitve rezerve za to sinhrono območje.
2. V 18 mesecih po začetku veljavnosti te uredbe vsi asinhrono povezani OPS pripravijo predlog za skupna pravila za obračun, ki se uporabljajo za vse nenameravane izmenjave energije med asinhrono povezanimi OPS.
3. Predlogi za skupna pravila za obračun nenameravanih izmenjav energije med OPS zagotavljajo pravično in enakovredno porazdelitev stroškov in koristi med njimi.
4. Vsi OPS vzpostavijo usklajen mehanizem za prilagoditve medsebojnih obračunov.

POGLAVJE 4

Bilančni obračun

Člen 52

Bilančni obračun

1. Vsak OPS ali, kjer je ustrezno, tretja oseba znotraj svojega območja voznih redov ali svojih območij voznih redov, kadar je primerno, obračuna z vsako bilančno skupino za vsako obdobje bilančnega obračuna v skladu s členom 53 vsa izračunana odstopanja v skladu s členoma 49 in 54 z ustrezno ceno odstopanja, izračunano v skladu s členom 55.
2. V enem letu po začetku veljavnosti te uredbe vsi OPS pripravijo predlog za nadaljnjo določitev in uskladitev vsaj:
- (a) izračuna prilagoditve odstopanja v skladu s členom 49 ter izračun stanja, odstopanja in dodeljene količine z uporabo enega izmed pristopov v skladu s členom 54(3);
- (b) glavne komponente, ki se uporabljajo za izračun cene odstopanja za vsa odstopanja v skladu s členom 55, med drugim tudi, kadar je primerno, opredelitev vrednosti neizvedene aktivacije izravnalne energije iz rezerv za povrnitev frekvence ali rezerv za nadomestitev;
- (c) uporabo načela enotnih cen odstopanj za vsa odstopanja v skladu s členom 55, ki opredeljuje enotno ceno za pozitivna in negativna odstopanja za vsako območje cene odstopanja znotraj obdobja bilančnega obračuna; in
- (d) opredelitev pogojev in metodologije za uporabo koncepta dvojnih cen odstopanj za vsa odstopanja v skladu s členom 55, ki opredeljuje eno ceno za pozitivna odstopanja in eno ceno za negativna odstopanja za vsako območje cene odstopanja znotraj obdobja bilančnega obračuna ter zajema:
- (i) pogoje v zvezi s tem, kdaj lahko OPS ustreznemu regulativnemu organu v skladu s členom 37 Direktive 2009/72/ES predlaga uporabo dvojnih cen in katere utemeljitve mora predložiti;
- (ii) metodologijo za uporabo dvojnih cen.
3. Predlog v skladu z odstavkom 2 lahko razlikuje med modeli samodispečiranja in modeli centralnega dispečiranja.
4. Predlog v skladu z odstavkom 2 določa rok, ki ni daljši od 18 mesecev po odobritvi s strani vseh ustreznih regulativnih organov v skladu s členom 5(2).

Člen 53

Obdobje bilančnega obračuna

1. V treh letih po začetku veljavnosti te uredbe vsi OPS v vseh območjih voznih redov uvedejo 15-minutno obdobje bilančnega obračuna, hkrati pa zagotovijo, da se vse meje tržne časovne enote prekrivajo z mejami obdobja bilančnega obračuna.
2. OPS v sinhronem območju lahko skupaj zahtevajo izjemo od zahteve iz odstavka 1.
3. Kadar ustrezni regulativni organi sinhronnega območja odobrijo izjemo od zahteve iz odstavka 1 na skupno zahtevo OPS v zadevnem sinhronem območju ali na lastno pobudo, skupaj z Agencijo vsaj vsaka tri leta izvedejo analizo stroškov in koristi v zvezi z uskladitvijo obdobja bilančnega obračuna znotraj sinhronih območij in med njimi.

Člen 54

Izračun odstopanja

1. Vsak OPS v svojem območju voznih redov ali svojih območjih voznih redov, kadar je primerno, izračuna končno stanje, dodeljeno količino, prilagoditev odstopanja in odstopanje:
 - (a) za vsako bilančno skupino;
 - (b) za vsako obdobje bilančnega obračuna;
 - (c) za vsako območje odstopanja.
2. Območje odstopanja je enako območju voznih redov, razen v primeru modela centralnega dispečiranja, kjer je lahko območje odstopanja del območja voznih redov.
3. Do uvedbe predloga v skladu s členom 52(2) vsak OPS izračuna končno stanje bilančne skupine po enem od naslednjih pristopov:
 - (a) bilančna skupina ima eno samo končno stanje, enako vsoti njenih zunanjih komercialnih voznih redov in notranjih komercialnih voznih redov;
 - (b) bilančna skupina ima dve končni stanji: prvo je enako vsoti njenih zunanjih komercialnih voznih redov in notranjih komercialnih voznih redov iz proizvodnje, drugo pa je enako vsoti njenih zunanjih komercialnih voznih redov in notranjih komercialnih voznih redov iz odjema;
 - (c) pri modelu centralnega dispečiranja ima lahko bilančna skupina več končnih stanj na območje odstopanja, ki so enaka voznim redom proizvodnje objektov za proizvodnjo električne energije ali voznim redom odjema odjemnih objektov.
4. Vsak OPS pripravi pravila za:
 - (a) izračun končnega stanja;
 - (b) določitev dodeljene količine;
 - (c) določitev prilagoditve odstopanj v skladu s členom 49;
 - (d) izračun odstopanja;
 - (e) zahtevo, da bilančna skupina ponovno izračuna odstopanje.
5. Dodeljena količina se ne izračuna za bilančno skupino, ki ne izkazuje pošiljanj ali odjemov.
6. V odstopanju sta izražena obseg in smer transakcije obračuna med bilančno skupino in OPS; odstopanje lahko ima:
 - (a) negativni predznak, ki predstavlja pomanjkanja bilančne skupine;
 - (b) pozitiven predznak, ki predstavlja presežek bilančne skupine.

Člen 55

Cena odstopanja

1. Vsak OPS pripravi pravila za izračun cene odstopanja, ki je lahko pozitivna, enaka nič ali negativna, kot je prikazano v preglednici 2:

*Preglednica 2***Plačilo za odstopanje**

	Pozitivna cena odstopanja	Negativna cena odstopanja
Pozitivno odstopanje	Plačilo od OPS za SOI	Plačilo od SOI za OPS
Negativno odstopanje	Plačilo od SOI za OPS	Plačilo od OPS za SOI

2. Pravila v skladu z odstavkom 1 vključujejo opredelitev vrednosti neizvedene aktivacije izravnalne energije iz rezerv za povrnitev frekvenca ali rezerv za nadomestitev.
3. Vsak OPS določi ceno odstopanja za:
 - (a) vsako obdobje bilančnega obračuna;
 - (b) svoja območja cene odstopanja;
 - (c) vsako smer odstopanja.
4. Cena odstopanja za negativno odstopanje ni nižja od:
 - (a) tehtane povprečne cene pozitivne aktivirane izravnalne energije iz rezerv za povrnitev frekvenca in rezerv za nadomestitev ali
 - (b) vrednosti neizvedene aktivacije izravnalne energije iz rezerv za povrnitev frekvenca ali rezerv za nadomestitev, če v obdobju bilančnega obračuna aktivacija izravnalne energije ni bila izvedena v nobeni smeri.
5. Cena odstopanja za pozitivno odstopanje ni višja od:
 - (a) tehtane povprečne cene negativne aktivirane izravnalne energije iz rezerv za povrnitev frekvenca in rezerv za nadomestitev ali
 - (b) vrednosti neizvedene aktivacije izravnalne energije iz rezerv za povrnitev frekvenca ali rezerv za nadomestitev, če v obdobju bilančnega obračuna aktivacija izravnalne energije ni bila izvedena v nobeni smeri.
6. Če sta bili v istem obdobju bilančnega obračuna aktivirani pozitivna in negativna izravnalna energija iz rezerv za povrnitev frekvenca ali rezerv za nadomestitev, se cena iz bilančnega obračuna določi za pozitivno in negativno odstopanje na podlagi vsaj enega od načel v skladu z odstavkoma 4 in 5.

POGLAVJE 5

Obračun izravnalne moči

Člen 56

Zakup znotraj območja voznih redov

1. Vsak OPS v območju voznih redov, ki uporablja ponudbe za izravnalno moč, pripravi pravila za obračun vsaj rezerv za povrnitev frekvenca in rezerv za nadomestitev v skladu z zahtevami iz člena 32.
2. Vsak OPS v območju voznih redov, ki uporablja ponudbe za izravnalno moč, obračuna vsaj vse zakupljene rezerve za povrnitev frekvenca in rezerve za nadomestitev v skladu z zahtevami iz člena 32.

Člen 57

Nabava izven območja voznih redov

1. Vsi OPS, ki si izmenjujejo izravnalno moč, določijo pravila za obračun zakupljenih izravnalnih zmogljivosti v skladu s členoma 33 in 35.
2. Vsi OPS, ki si izmenjujejo izravnalno moč, skupaj obračunajo zakupljeno izravnalno moč v skladu s členom 33 z uporabo funkcije obračuna med OPS. Vsi OPS, ki si izmenjujejo izravnalno moč na podlagi modela OPS-PSI, obračunajo zakupljeno izravnalno moč v skladu s členom 35.
3. Vsi OPS, ki si izmenjujejo izravnalno moč, pripravijo pravila za obračun dodelitve prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji v skladu s poglavjem 2 naslova IV.
4. Vsi OPS, ki si izmenjujejo izravnalno moč, dodeljeno prenosno zmogljivost med trgovalnimi območji obračunajo v skladu s poglavjem 2 naslova IV.

NASLOV VI

ALGORITEM

Člen 58

Algoritmi za izravnavo

1. Vsi OPS v predlogih v skladu s členi 19, 20 in 21 pripravijo algoritme, ki jih funkcije optimizacije aktivacije uporabijo za aktivacijo ponudb za izravnalno energijo. Ti algoritmi:
 - (a) upoštevajo način aktivacije ponudb za izravnalno energijo v skladu s členom 29;
 - (b) upoštevajo metodo oblikovanja cen za izravnalno energijo v skladu s členom 30;
 - (c) upoštevajo opise postopka za netiranje odstopanj in čezmejno aktivacijo v skladu z delom IV naslova III Uredbe (EU) 2017/1485.
2. V predlogu v skladu s členom 22 vsi OPS pripravijo algoritem, ki ga upravlja funkcija postopka netiranja odstopanj. Ta algoritem s postopkom netiranja odstopanj v skladu z delom IV Uredbe (EU) 2017/1485 zmanjša nasprotno aktivacijo izravnalnih virov.
3. Dva ali več OPS, ki si izmenjujejo izravnalno moč, v predlogu v skladu s členom 33 pripravijo algoritme, ki jih za zakup ponudb za izravnalno moč upravljajo funkcije optimizacije nabave zmogljivosti. Ti algoritmi:
 - (a) znižajo skupne stroške zakupa vseh skupaj nabavljene izravnalne moči;
 - (b) če je ustrezno, upoštevajo razpoložljivost prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji, vključno z možnimi stroški njenega zagotavljanja.
4. Vsi algoritmi, pripravljene v skladu s tem členom:
 - (a) upoštevajo omejitve obratovalne sigurnosti;
 - (b) upoštevajo tehnične omejitve in omejitve omrežja;
 - (c) če je primerno, upoštevajo razpoložljivo prenosno zmogljivost med trgovalnimi območji.

NASLOV VII

POROČANJE

Člen 59

Evropsko poročilo o povezovanju izravnalnih trgov

1. ENTSO za električno energijo objavi evropsko poročilo, v katerem je poudarek na spremljanju, opisu in analizi izvajanja te uredbe ter poročanju o doseženem napredku v zvezi s povezovanjem izravnalnih trgov v Evropi, ob upoštevanju obveznosti glede zaupnosti v skladu s členom 11.
2. Oblika poročila je različna, in sicer:
 - (a) dve leti po začetku veljavnosti te uredbe in nato vsaki dve leti se objavi podrobno poročilo;
 - (b) tri leta po začetku veljavnosti te uredbe in nato vsaki dve leti se objavi krajša različica poročila, v katerem se preveri dosežen napredek in posodobijo kazalniki uspešnosti.
3. V poročilu v skladu z odstavkom 2(a):
 - (a) sta opisana in analizirana postopek usklajevanja in povezovanja ter napredek, dosežen pri usklajevanju in povezovanju izravnalnih trgov z uporabo te uredbe;
 - (b) je opisano stanje izvedbenih projektov v skladu s to uredbo;
 - (c) je ocenjena združljivost izvedbenih projektov in preučen morebiten razvoj dogodkov, ki bi lahko ogrozili prihodnje povezovanje;
 - (d) sta analizirana razvoj izmenjav izravnalne moči in souporaba rezerv ter opisani možne ovire, predpogoji in ukrepi za nadaljnjo krepitev izmenjave izravnalne moči in souporabe rezerv;

- (e) so opisane obstoječe in analizirane morebitne izmenjave storitev izravnave;
- (f) sta analizirana primernost standardnih produktov glede na najnovejši razvoj in gibanje različnih izravnalnih virov ter predlagane možne izboljšave standardnih produktov;
- (g) so ocenjeni potreba po dodatni uskladitvi standardnih produktov in možni učinki neuskladitve na povezovanje izravnalnih trgov;
- (h) so ocenjeni obstoj in utemeljitve za posebne produkte, ki jih uporabljajo OPS, in njihov učinek na povezovanje izravnalnih trgov;
- (i) so ocenjeni napredek pri uskladitvi glavnih elementov bilančnega obračuna ter posledice in možna izkrivljanja zaradi neuskladitve;
- (j) so navedeni rezultati analiz stroškov in koristi v skladu s členom 61.

4. ENTSO za električno energijo pripravi kazalnike uspešnosti za izravnalne trge, ki se bodo uporabljali v poročilih. Ti kazalniki uspešnosti izražajo:

- (a) razpoložljivost ponudb za izravnalno energijo, vključno s ponodbami iz izravnalne moči;
- (b) finančne koristi in prihranke zaradi netiranja odstopanj, izmenjave storitev izravnave in souporabe rezerv;
- (c) koristi od uporabe standardnih produktov;
- (d) skupne stroške izravnave;
- (e) gospodarsko učinkovitost in zanesljivost izravnalnih trgov;
- (f) možne neučinkovitosti in izkrivljanja na izravnalnih trgih;
- (g) izgube učinkovitosti zaradi posebnih produktov;
- (h) količino in ceno razpoložljive in aktivirane izravnalne energije, uporabljene za izravnavo, iz standardnih in posebnih produktov;
- (i) cene odstopanj in sistemska odstopanja;
- (j) gibanje cen storitev izravnave v prejšnjih letih;
- (k) primerjavo pričakovanih in realiziranih stroškov in koristi iz vseh dodelitev prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji za izravnavo.

5. Pred predložitvijo končnega poročila ENTSO za električno energijo pripravi predlog osnutka poročila. V predlogu je opredeljena zgradba poročila, vsebina in kazalniki uspešnosti, ki se bodo uporabljali v poročilu. Predlog se predloži Agenciji, ki lahko v dveh mesecih po predložitvi predloga zahteva spremembe.

6. Poročilo v skladu z odstavkom 2(a) vsebuje tudi angleški povzetek vsakega poročila OPS o izravnavi v skladu s členom 60.

7. Poročila vsebujejo razčlenjene informacije in kazalnike za vsako območje voznih redov, vsako mejo trgovalnega območja ali vsak blok RDMF.

8. ENTSO za električno energijo poročila objavi na spletu in jih Agenciji predloži najpozneje šest mesecev po koncu leta, na katerega se nanašajo.

9. Po izteku rokov, do katerih morajo vsi OPS uporabljati evropske platforme v skladu s členi 19(5), 20(6), 21(6) in 22(5), vsi OPS pregledajo vsebino poročil in pogoje za njihovo objavo. ENTSO za električno energijo na podlagi izida tega pregleda pripravi predlog za novo zgradbo poročil in roke za njihovo objavo ter ga predloži Agenciji. Agencija lahko v treh mesecih po predložitvi predloga zahteva spremembe.

Člen 60

Poročilo OPS o izravnavi

1. Vsak OPS vsaj enkrat vsaki dve leti objavi poročilo o izravnavi, ki zajema predhodni koledarski leti, ob upoštevanju obveznosti glede zaupnosti v skladu s členom 11.

2. Poročilo o izravnavi vsebuje:
 - (a) informacije o količinah razpoložljivih, zakupljenih in uporabljenih posebnih produktov ter utemeljitev posebnih produktov pod pogoji v skladu s členom 26;
 - (b) povzetek analize določanja obsega rezervnih zmogljivosti, vključno z utemeljitvijo in pojasnilom za zahteve za izračunane rezervne zmogljivosti;
 - (c) povzetek analize optimalnega zagotavljanja rezervnih zmogljivosti, vključno z utemeljitvijo obsega izravnalne moči;
 - (d) analizo stroškov in koristi ter možne neučinkovitosti in izkrivljanja zaradi posebnih produktov glede konkurence in razdrobljenost trga, udeležbe prilagajanja odjema in obnovljivih virov energije, povezovanja izravnalnih trgov ter stranskih učinkov na druge trge električne energije;
 - (e) analizo priložnosti za izmenjavo izravnalne moči in souporabo rezerv;
 - (f) pojasnilo in utemeljitev za zakup izravnalne moči brez izmenjave izravnalne moči ali souporabe rezerv;
 - (g) analizo učinkovitosti funkcij optimizacije aktivacije za izravnalno energijo iz rezerv za povrnitev frekvence in, če je primerno, za izravnalno energijo iz rezerv za nadomestitev.
3. Poročilo o izravnavi je napisano v angleškem jeziku ali vsebuje vsaj povzetek v angleščini.
4. Ustrezni regulativni organ v skladu s členom 37 Direktive 2009/72/ES lahko na podlagi predhodno objavljenih poročil zahteva spremembe zgradbe in vsebine naslednjega poročila OPS o izravnavi.

NASLOV VIII

ANALIZA STROŠKOV IN KORISTI

Člen 61

Analiza stroškov in koristi

1. Kadar morajo OPS v skladu s to uredbo izvesti analizo stroškov in koristi, pripravijo merila in metodologijo za analizo stroškov in koristi ter jih v šestih mesecih pred začetkom analize stroškov in koristi predložijo ustreznim regulativnim organom v skladu s členom 37 Direktive 2009/72/ES. Ustrezni regulativni organi lahko skupaj zahtevajo spremembe meril in metodologije.
2. Analiza stroškov in koristi upošteva vsaj:
 - (a) tehnično izvedljivost;
 - (b) gospodarsko učinkovitost;
 - (c) učinek na konkurenco in povezovanje izravnalnih trgov;
 - (d) stroške in koristi izvajanja;
 - (e) učinek na evropske in nacionalne stroške izravnave;
 - (f) možni učinek na cene na evropskem trgu električne energije;
 - (g) zmožnost OPS in strank, odgovornih za izravnavo, da izpolnijo svoje obveznosti;
 - (h) učinek na akterje na trgu v smislu dodatnih tehničnih zahtev ali zahtev informacijske tehnologije, ki se ocenijo v sodelovanju s prizadetimi zainteresiranimi stranmi.
3. Vsi zadevni OPS ustreznim regulativnim organom predložijo rezultate analize stroškov in koristi skupaj z utemeljenim predlogom o tem, kako obravnavati možne težave, ugotovljene v analizi stroškov in koristi.

NASLOV IX

ODSTOPANJA IN SPREMLJANJE

Člen 62

Odstopanja

1. Regulativni organ v skladu s členom 37 Direktive 2009/72/ES lahko, na zahtevo OPS ali na lastno pobudo, zadevnim OPS odobri odstopanje od ene ali več določb te uredbe v skladu z odstavki 2 do 12.
2. OPS lahko zaprosi za odstopanje od naslednjih zahtev:
 - (a) rokov, do katerih mora OPS uporabljati evropske platforme v skladu s členi 19(5), 20(6), 21(6) in 22(5);
 - (b) opredelitve časa zaprtja trgovanja za integrirani postopek voznih redov v modelu centralnega dispečiranja v skladu s členom 24(5) in možnosti spreminjanja ponudb za integrirani postopek voznih redov v skladu s členom 24(6);
 - (c) največjega obsega prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji, dodeljene na tržni podlagi v skladu s členom 41(2) ali na podlagi analize gospodarske učinkovitosti v skladu s členom 42(2);
 - (d) uskladitve obdobja bilančnega obračuna iz člena 53(1);
 - (e) izvajanja zahtev v skladu s členi 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 54, 55, 56 in 57.
3. Postopek za odobritev odstopanj je pregleden, nediskriminatoren, nepristranski, dobro dokumentiran in temelji na razumnem zahtevku.
4. OPS pisno prošnjo za odstopanje vložijo pri ustreznem regulativnem organu najpozneje šest mesecev pred datumom uporabe določb, v zvezi s katerimi prosijo za odstopanje.
5. Prošnja za odstopanje vsebuje naslednje informacije:
 - (a) določbe, v zvezi s katerimi je vložen zahtevek za odstopanje;
 - (b) obdobje, za katero se prosi za odstopanje;
 - (c) podroben načrt in časovnico z navedbo, kako obravnavati in zagotoviti izvajanje zadevnih določb te uredbe po izteku obdobja odstopanja;
 - (d) oceno posledic, ki jih ima odstopanje, za katerega se prosi, na sosednje trge;
 - (e) oceno možnih tveganj za povezovanje izravnalnih trgov po vsej Evropi, ki bi jih povzročilo odstopanje, za katerega se prosi.
6. Ustrezni regulativni organ odločitev o zahtevku za odstopanje sprejme v šestih mesecih od datuma prejema zahtevka. To obdobje se lahko še pred iztekom podaljša za tri mesece, če ustrezni regulativni organ od OPS, ki zaprosi za odstopanje, zahteva dodatne informacije. Dodatno obdobje začne teči po prejemu vseh informacij.
7. OPS, ki zaprosi za odstopanje, vse dodatne informacije, ki jih zahteva ustrezni regulativni organ, predloži v dveh mesecih od prejema take prošnje. Če OPS zahtevanih informacij ne predloži v navedenem roku, se šteje, da je prošnja za odstopanje umaknjena, razen če pred iztekom roka:
 - (a) ustrezni regulativni organ odobri podaljšanje roka;
 - (b) OPS z obrazloženim dopisom obvesti ustrezni regulativni organ, da je prošnja za odstopanje popolna.
8. Pri ocenjevanju prošnje za odstopanje ali pred odobritvijo odstopanja na lastno pobudo ustrezni regulativni organ upošteva naslednje vidike:
 - (a) težave, povezane z izvajanjem zadevne določbe ali določb;
 - (b) tveganja in posledice zadevne določbe ali določb v smislu obratovalne sigurnosti;
 - (c) ukrepe, sprejete za lažje izvajanje zadevne določbe ali določb;
 - (d) učinke neizvajanja zadevne določbe ali določb v smislu nediskriminacije in konkurence z drugimi evropskimi udeleženci na trgu, zlasti v zvezi s prilagajanjem odjema in obnovljivimi viri energije;

- (e) učinke na skupno gospodarsko učinkovitost in infrastrukturo za pametna omrežja;
 - (f) učinke na druga območja voznih redov in splošne posledice za postopek povezovanja evropskega trga.
9. Ustrezni regulativni organ izda obrazložen sklep v zvezi s prošnjo za odstopanje ali odstopanjem, ki ga odobri na lastno pobudo. Če ustrezni regulativni organ odobri odstopanje, določi njegovo trajanje. Odstopanje se lahko odobri samo enkrat in za največ dve leti, razen v primeru odstopanj iz odstavkov 2(c) in 2(d), ki se lahko odobrijo do 1. januarja 2025.
10. Ustrezni regulativni organ o svojem sklepu obvesti OPS, Agencijo in Evropsko komisijo. Sklep objavi tudi na svoji spletni strani.
11. Ustrezni regulativni organi vodijo register vseh odstopanj, ki so jih odobrili ali zavrnil, ter Agenciji predložijo posodobljen in zbirni register vsaj vsakih šest mesecev, izvod registra pa prejme tudi ENTSO za električno energijo.
12. Register vsebuje zlasti:
- (a) določbe, v zvezi s katerimi je bilo odstopanje odobreno ali zavrnjeno;
 - (b) vsebino odstopanja;
 - (c) razloge za odobritev ali zavrnitev odstopanja;
 - (d) posledice odobritve odstopanja.

Člen 63

Spremljanje

1. ENTSO za električno energijo spremlja izvajanje te uredbe v skladu s členom 8(8) Uredbe (ES) št. 714/2009. Spremljanje izvajanja te uredbe s strani ENTSO za električno energijo zajema vsaj naslednje zadeve:
- (a) pripravo evropskega poročila o povezovanju izravnalnih trgov v skladu s členom 59;
 - (b) pripravo poročila o spremljanju izvajanja te uredbe, vključno z učinkom na uskladitev veljavnih pravil za olajšanje povezovanja trga.
2. ENTSO za električno energijo v šestih mesecih po začetku veljavnosti te uredbe Agenciji predloži v mnenje načrt spremljanja poročil, ki jih je treba pripraviti, in vse posodobitve.
3. Agencija v 12 mesecih po začetku veljavnosti te uredbe v sodelovanju z ENTSO za električno energijo pripravi seznam ustreznih informacij, ki jih mora ENTSO za električno energijo sporočiti Agenciji v skladu s členoma 8(9) in 9(1) Uredbe (ES) št. 714/2009. Seznam ustreznih informacij se lahko posodablja. ENTSO za električno energijo informacije, ki jih zahteva Agencija, v izčrpnih in standardizirani obliki hrani v digitalnem arhivu podatkov.
4. Vsi OPS predložijo ENTSO za električno energijo informacije, potrebne za izvajanje nalog v skladu z odstavkoma 1 in 3.
5. Udeleženci na trgu in druge zadevne organizacije za povezovanje izravnalnih trgov z električno energijo na skupno zahtevo Agencije in ENTSO za električno energijo slednjemu predložijo informacije, potrebne za spremljanje v skladu z odstavkoma 1 in 3, razen informacij, ki so jih ustrezni regulativni organi v skladu s členom 37 Direktive 2009/72/ES, Agencija ali ENTSO za električno energijo že pridobili v okviru svojih nalog spremljanja izvajanja.

NASLOV X

PREHODNE IN KONČNE DOLOČBE

Člen 64

Prehodne določbe za Irsko in Severno Irsko

Zahteve iz te uredbe veljajo za Irsko in Severno Irsko od 31. decembra 2019, razen za udeležbo pri pripravi pogojev ali metodologij, za kar veljajo ustrezni roki.

Člen 65

Začetek veljavnosti

1. Ta uredba začne veljati dvajseti dan po objavi v *Uradnem listu Evropske unije*.
2. Členi 14, 16, 17, 28, 32, 34 do 36, 44 do 49 in 54 do 57 se začnejo uporabljati leto dni po začetku veljavnosti te uredbe.

Ta uredba je v celoti zavezujoča in se neposredno uporablja v vseh državah članicah.

V Bruslju, 23. novembra 2017

Za Komisijo
Predsednik
Jean-Claude JUNCKER

UREDBA KOMISIJE (EU) 2017/2196**z dne 24. novembra 2017****o vzpostavitvi omrežnega kodeksa o izrednih razmerah pri oskrbi z električno energijo in ponovni vzpostavitvi oskrbe****(Besedilo velja za EGP)**

EVROPSKA KOMISIJA JE –

ob upoštevanju Pogodbe o delovanju Evropske unije,

ob upoštevanju Uredbe (ES) št. 714/2009 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. julija 2009 o pogojih za dostop do omrežja za čezmejne izmenjave električne energije in razveljavitvi Uredbe (ES) št. 1228/2003 ⁽¹⁾ in zlasti člena 6(11) Uredbe,

ob upoštevanju naslednjega:

- (1) Povsem delujoč in interkonekcijski notranji trg z energijo je ključnega pomena za ohranjanje zanesljive oskrbe z energijo, povečanje konkurenčnosti in omogočanje nakupa električne energije po dostopnih cenah za vse potrošnike.
- (2) V Uredbi (ES) št. 714/2009 so določena nediskriminacijska pravila, ki urejajo dostop do omrežja za čezmejne izmenjave električne energije, da se zagotovi pravilno delovanje notranjega trga z električno energijo.
- (3) Uredba Komisije (EU) 2017/1485 ⁽²⁾ določa harmonizirana pravila za delovanje sistema za sistemske operaterje prenosnih omrežij (SOPO), regijske koordinatorje sigurnega obratovanja (RKSO), sistemske operaterje, operaterje distribucijskih omrežij (SODO) in pomembne uporabnike omrežja (PUO). Določa različna kritična stanja sistema (normalno obratovalno stanje, stanje pripravljenosti, krizno stanje, stanje razpada in ponovna vzpostavitev sistema). Vsebuje tudi zahteve in načela za zagotovitev pogojev za ohranjanje obratovalne sigurnosti po vsej Uniji, spodbuja usklajevanje obratovanja sistema, zahteve in načela za postopke operativnega načrtovanja in načrtovanja voznega reda, ki so nujni za predvidevanje težav pri obratovalni sigurnosti v realnem času, ter zahteve in načela za regulacijo frekvence in rezerve za vso Unijo.
- (4) Treba je oblikovati skupen sklop minimalnih zahtev in načel za postopke in ukrepe, ki se posebej izvajajo v kriznem stanju, stanju razpada in v stanju ponovne vzpostavitve sistema.
- (5) Čeprav je vsak operater prenosnega sistema odgovoren za obratovalno sigurnost v svojem regulacijskem območju, je sigurno in učinkovito obratovanje elektroenergetskega sistema Unije skupna naloga vseh operaterjev prenosnih sistemov Unije, saj so nacionalni sistemi v določeni meri medsebojno povezani in okvara v enem regulacijskem območju lahko vpliva na druga območja. Za učinkovito obratovanje elektroenergetskega sistema Unije je potrebno tudi tesno sodelovanje in usklajevanje med zainteresiranimi stranmi.
- (6) Zato je treba določiti harmonizirane zahteve glede tehničnih in organizacijskih ukrepov, s katerimi bi preprečili širitev ali poslabšanje incidenta v nacionalnem sistemu in onemogočili širitev motnje in stanja razpada v druge sisteme. Določiti je treba tudi harmonizirane postopke, ki bi jih morali operaterji prenosnih sistemov uporabljati za ponovno vzpostavitev stanja pripravljenosti ali normalnega obratovalnega stanja po širitvi motnje ali stanja razpada.
- (7) Vsak operater prenosnega sistema bi moral oblikovati načrt ohranitve sistema in načrt za ponovno vzpostavitev sistema, in sicer v treh korakih: faza zasnove, v kateri se podrobno opredeli vsebina načrta; faza izvedbe, v kateri se razvijejo in namestijo vsa potrebna sredstva in vzpostavijo službe za aktivacijo načrta, in faza aktivacije, v kateri se eden ali več ukrepov iz načrta operativno uporabi.
- (8) Harmonizacija zahtev za vzpostavitev načrtov ohranitve sistema in načrtov za ponovno vzpostavitev sistema s strani SOPO bi morala zagotoviti splošno učinkovitost teh načrtov na ravni Unije.

⁽¹⁾ UL L 211, 14.8.2009, str. 15.⁽²⁾ Uredba Komisije (EU) 2017/1485 z dne 2. avgusta 2017 o določitvi smernic za obratovanje sistema za prenos električne energije (UL L 220, 25.8.2017, str. 1).

- (9) SOPO bi morali zagotoviti neprekinjen potek transakcij z električno energijo med kriznim stanjem, stanjem razpada ali ponovne vzpostavitve sistema, prekinitve tržnih dejavnosti in spremljajočih tržnih procesov pa bi smela biti le izhod v skrajni sili. Določiti bi bilo treba jasne, objektivne in harmonizirane pogoje, v katerih bi bilo mogoče prekiniti in nato znova vzpostaviti transakcije z električno energijo.
- (10) Vsak SOPO bi moral na zahtevo nuditi pomoč drugemu SOPO v kriznem stanju, stanju razpada ali ponovne vzpostavitve, če taka pomoč ne povzroči kriznega stanja ali stanja razpada v sistemu SOPO, ki prejme zahtevo.
- (11) V državah članicah, v katerih se uporabljajo sistemi javnih komunikacij, si morajo SOPO, SODO, PUO in izvajalci storitev za ponovno vzpostavitev sistema prizadevati od svojega ponudnika telekomunikacijskih storitev pridobiti prednostni položaj.
- (12) Agencija za sodelovanje energetske regulatorje (v nadaljnjem besedilu: Agencija) je 20. julija 2015 priporočila, da Komisija sprejme omrežni kodeks o izravnavi električne energije, pod pogojem, da bodo izpolnjene zahteve iz priporočila Agencije št. 3/2015.
- (13) Poleg splošnih določb Uredbe (EU) 2017/1485 so potrebne posebne zahteve za zagotovitev izmenjave informacij in komunikacije med kriznim stanjem, stanjem razpada ali stanjem ponovne vzpostavitve sistema ter razpoložljivosti kritičnih orodij in objektov, potrebnih za obratovanje in ponovno vzpostavitev sistema.
- (14) Ta uredba je bila sprejeta na podlagi Uredbe (ES) št. 714/2009, ki jo dopolnjuje in je njen sestavni del. Sklici na Uredbo (ES) št. 714/2009 v drugih pravnih aktih se razumejo tudi kot sklici na to uredbu.
- (15) Ukrepi, predvideni s to uredbo, so v skladu z mnenjem odbora iz člena 23(1) Uredbe (ES) št. 714/2009 –

SPREJELA NASLEDNJO UREDBO:

POGLAVJE I

SPLOŠNE DOLOČBE

Člen 1

Predmet urejanja

Da bi ohranili obratovalno sigurnost, onemogočili širitev ali poslabšanje incidenta in tako preprečili obsežne motnje in stanje razpada ter omogočili učinkovito in hitro ponovno vzpostavitev elektroenergetskega sistema po kriznem stanju ali stanju razpada, se s to uredbo vzpostavlja omrežni kodeks, ki določa zahteve za:

- (a) upravljanje kriznega stanja, stanja razpada in stanja ponovne vzpostavitve sistema s strani SOPO;
- (b) usklajevanje obratovanja sistema po vsej Uniji med kriznim stanjem, stanjem razpada in stanjem ponovne vzpostavitve sistema;
- (c) simulacije in preskuse za zagotovitev zanesljive, učinkovite in hitre ponovne vzpostavitve medsebojno povezanih prenosnih sistemov v normalno obratovalno stanje po kriznem stanju ali stanju razpada;
- (d) orodja in objekte, potrebne za zagotovitev zanesljive, učinkovite in hitre ponovne vzpostavitve interkonekcijskih prenosnih sistemov v normalno obratovalno stanje po kriznem stanju ali stanju razpada.

Člen 2

Področje uporabe

1. Ta uredba se uporablja za SOPO, SODO, PUO, izvajalce storitev za ohranitev sistema, izvajalce storitev za ponovno vzpostavitev sistema, stranke, odgovorne za izravnavo, izvajalce izravnalnih storitev, imenovane operaterje trga električne energije (IOTEE) in druge subjekte, ki jim je bilo naloženo izvajanje tržnih funkcij v skladu z Uredbo Komisije (EU) 2015/1222 ⁽¹⁾ in Uredbo Komisije (EU) 2016/1719 ⁽²⁾.

2. Ta uredba se uporablja za naslednje PUO:

- (a) obstoječe in nove elektroenergijske module, ki so v skladu z merili iz člena 5 Uredbe Komisije (EU) 2016/631 ⁽³⁾ razvrščeni kot tip C in D;

⁽¹⁾ Uredba Komisije (EU) 2015/1222 z dne 24. julija 2015 o določitvi smernic za dodeljevanje zmogljivosti in upravljanje prezasedenosti (UL L 197, 25.7.2015, str. 24).

⁽²⁾ Uredba Komisije (EU) 2016/1719 z dne 26. septembra 2016 o določitvi smernic za terminsko dodeljevanje zmogljivosti in upravljanje prezasedenosti (UL L 259, 27.9.2016, str. 42).

⁽³⁾ Uredba Komisije (EU) 2016/631 z dne 14. aprila 2016 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev proizvajalcev električne energije na omrežje (UL L 112, 27.4.2016, str. 1).

- (b) obstoječe in nove elektroenergijske module, ki so v skladu z merili iz člena 5 Uredbe (EU) 2016/631 razvrščeni kot tip B, če se štejejo za PUO v skladu s členom 11(4) in členom 23(4);
- (c) obstoječe in nove odjemne objekte, priključene na prenosna omrežja;
- (d) obstoječe in nove zaprte distribucijske sisteme, priključene na prenosno omrežje;
- (e) dobavitelje ponovnega dispečiranja za elektroenergijske module ali odjemne objekte s pomočjo agregacije in ponudnike rezerve delovne moči v skladu z naslovom 8 Uredbe (EU) 2017/1485 ter
- (f) obstoječe in nove visokonapetostne sisteme prenosa z enosmernim tokom (HVDC) in module v proizvodnem polju, priključeni na enosmerni tok, v skladu z merili iz člena 4(1) Uredbe Komisije (EU) 2016/1447 ⁽¹⁾.

3. Ta uredba se uporablja za obstoječe in nove elektroenergijske module tipa A v skladu z merili iz člena 5 Uredbe (EU) 2016/631, obstoječe in nove elektroenergijske module tipa B razen tistih, ki so navedeni v odstavku 2(b), ter obstoječe in nove odjemne objekte, zaprte distribucijske sisteme in tretje osebe, ki zagotavljajo prilagajanje odjema, če se štejejo za izvajalce storitev za ohranitev sistema ali izvajalce storitev za ponovno vzpostavitev sistema v skladu s členom 4(4).

4. Elektroenergijski moduli tipa A in B iz odstavka 3, odjemni objekti in zaprti distribucijski sistemi, ki izvajajo prilagajanje odjema, lahko izpolnjujejo zahteve iz te uredbe neposredno ali posredno preko tretje osebe pod pogoji, določenimi v skladu s členom 4(4).

5. Ta uredba se uporablja za enote za hrambo energije pomembnega uporabnika omrežja, izvajalca storitev za ohranitev sistema ali izvajalca storitev za ponovno vzpostavitev sistema, ki se lahko uporabljajo za izravnavo sistema, če so kot take določene v načrtih ohranitve sistema ali ustrezni pogodbi o storitvah.

6. Ta uredba se uporablja za vse prenosne sisteme, distribucijske sisteme in povezovalne daljnovode v Uniji razen prenosnih sistemov in distribucijskih sistemov ali delov prenosnih sistemov in distribucijskih sistemov na otokih držav članic, kjer sistemi ne obratujejo sinhrono s sinhronimi območji celinske Evrope, Velike Britanije, Severne Evrope, Irske in Severne Irske ali Baltika, če to nesinhrono obratovanje ni posledica motnje.

7. V državah članicah, kjer obstaja več kot en sistemski operater prenosnega omrežja, se ta uredba uporablja za vse sistemske operaterje prenosnih omrežij v tej državi članici. Če SOPO nima funkcije, ki bi ustrezala eni ali več obveznostim v skladu s to uredbo, lahko države članice določijo, da se odgovornost izpolnjevanja ene ali več obveznosti dodeli enemu ali več različnim določenim sistemskim operaterjem prenosnih omrežij.

8. SOPO Litve, Latvije in Estonije so v delu, v katerem obratujejo v sinhronem načinu na sinhronem območju, v katerem zakonodaja Unije ne velja za vse države, izvzeti iz uporabe členov 15, 29 in 33, razen če je določeno drugače v sporazumu o sodelovanju s SOPO tretje države, ki je podlaga za njihovo sodelovanje glede sigurnega obratovanja sistema v skladu s členom 10.

Člen 3

Opredelitve pojmov

V tej uredbi se uporabljajo opredelitve pojmov iz člena 2 Direktive 2009/72/ES Evropskega parlamenta in Sveta ⁽²⁾, člena 2 Uredbe (ES) št. 714/2009, člena 2 Uredbe Komisije (EU) št. 543/2013 ⁽³⁾, člena 2 Uredbe (EU) 2015/1222, člena 2 Uredbe (EU) 2016/631, člena 2 Uredbe Komisije (EU) 2016/1388 ⁽⁴⁾, člena 2 Uredbe (EU) 2016/1447, člena 2 Uredbe (EU) 2016/1719 in člena 2 Uredbe (EU) 2017/1485.

⁽¹⁾ Uredba Komisije (EU) 2016/1447 z dne 26. avgusta 2016 o vzpostavitvi omrežnega kodeksa o zahtevah za priključitev visokonapetostnih sistemov prenosa z enosmernim tokom in modulov v proizvodnem polju, priključenih na enosmerni tok, na omrežje (UL L 241, 8.9.2016, str. 1).

⁽²⁾ Direktiva 2009/72/ES Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. julija 2009 o skupnih pravilih notranjega trga z električno energijo in o razveljavitvi Direktive 2003/54/ES (UL L 211, 14.8.2009, str. 55).

⁽³⁾ Uredba Komisije (EU) št. 543/2013 z dne 14. junija 2013 o predložitvi in objavi podatkov na trgih z električno energijo ter spremembi Priloge I k Uredbi (ES) št. 714/2009 Evropskega parlamenta in Sveta (UL L 163, 15.6.2013, str. 1).

⁽⁴⁾ Uredba Komisije (EU) 2016/1388 z dne 17. avgusta 2016 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za priključitev odjemalcev (UL L 223, 18.8.2016, str. 10).

Poleg tega se uporabljajo naslednje opredelitve pojmov:

- (1) „izvajalec storitev za ohranitev sistema“ pomeni pravno osebo, ki je zakonsko ali pogodbeno zavezana izvajati storitev, ki prispeva k enemu ali več ukrepov iz načrta ohranitve sistema;
- (2) „izvajalec storitev za ponovno vzpostavitev sistema“ pomeni pravno osebo, ki je zakonsko ali pogodbeno zavezana izvajati storitev, ki prispeva k enemu ali več ukrepov iz načrta za ponovno vzpostavitev sistema;
- (3) „prednostni pomembni uporabnik omrežja“ pomeni pomembne uporabnike omrežja, za katere veljajo posebni pogoji za odklop in obnovitev napajanja;
- (4) „netiran odjem“ pomeni netirano vrednost delovne moči z vidika sistema, izračunano kot (obremenitev – proizvodnja); običajno se izraža v kilovatih (kW) ali megavatih (MW), v določenem trenutku ali kot povprečje v določenem časovnem presledku;
- (5) „načrt za ponovno vzpostavitev sistema“ pomeni vse tehnične in organizacijske ukrepe, ki so potrebni za ponovno vzpostavitev sistema v normalno obratovalno stanje;
- (6) „obnovitev napajanja“ pomeni ponoven priklop proizvodnje in obremenitve za obnovitev napajanja za sistem, ki je bil odklopljen;
- (7) „strategija vzpostavitve napajanja po načelu od zgoraj navzdol“ pomeni strategijo, pri kateri je za obnovitev oskrbe sistema ali delov sistema SOPO z energijo potrebna pomoč drugih SOPO;
- (8) „strategija vzpostavitve napajanja po načelu od spodaj navzgor“ pomeni strategijo, pri kateri je mogoče del sistema SOPO ponovno oskrbeti z energijo brez pomoči drugih SOPO;
- (9) „ponovna sinhronizacija“ pomeni ponovno sinhronizacijo in priklop dveh sinhronih regij na točki ponovne sinhronizacije;
- (10) „vodja frekvence“ pomeni SOPO, ki je imenovan in odgovoren za upravljanje sistemske frekvence v sinhroni regiji ali sinhronem območju, da bi frekvenco sistema povrnili na nazivno frekvenco;
- (11) „sinhrona regija“ pomeni del sinhronega območja, ki ga pokrivajo medsebojno povezani SOPO s skupno frekvenco sistema in ki ni sinhroniziran z ostalim delom sinhronega območja;
- (12) „vodja ponovne sinhronizacije“ pomeni SOPO, ki je imenovan in odgovoren za ponovno sinhronizacijo dveh sinhronih regij;
- (13) „točka ponovne sinhronizacije“ pomeni napravo, s katero se povežeta sinhroni regiji, navadno odklopnik.

Člen 4

Regulativni vidiki

1. Države članice, regulativni organi, pristojni subjekti in sistemski operaterji pri uporabi te uredbe:
 - (a) uporabljajo načeli sorazmernosti in nediskriminacije;
 - (b) zagotavljajo preglednost;
 - (c) uporabljajo načelo optimizacije med največjim celotnim izkoristkom in najnižjimi skupnimi stroški za vse udeležene strani;
 - (d) zagotavljajo, da SOPO za zagotavljanje sigurnosti in stabilnosti omrežja, kolikor je mogoče, uporabljajo tržne mehanizme;
 - (e) spoštujejo tehnične in zakonske omejitve ter omejitve, ki zadevajo osebno varnost in sigurnost;
 - (f) spoštujejo odgovornost zadevnega SOPO, da se zagotovi sigurnost sistema, tudi v skladu z zahtevami nacionalne zakonodaje;
 - (g) se posvetujejo z zadevnimi SODO in upoštevajo morebitne učinke na njihov sistem in
 - (h) upoštevajo dogovorjene evropske standarde in tehnične specifikacije.
2. Vsak SOPO predloži ustreznemu regulativnemu organu v skladu s členom 37 Direktive 2009/72/ES v odobritev naslednje predloge:
 - (a) pogodbene pogoje, pod katerimi deluje kot izvajalec storitev za ohranitev sistema v skladu z odstavkom 4;

- (b) pogodbene pogoje, pod katerimi deluje kot izvajalec storitev za ponovno vzpostavitev sistema v skladu z odstavkom 4;
- (c) seznam PUO, ki so odgovorni, da na svojih napravah uvedejo ukrepe, ki izhajajo iz obveznih zahtev iz uredb (EU) 2016/631, (EU) 2016/1388 ter (EU) 2016/1447 in/ali nacionalne zakonodaje, in seznam ukrepov, ki jih morajo ti PUO izvesti in ki so jih določili SOPO v skladu s členom 11(4)(c) in členom 23(4)(c);
- (d) seznam prednostnih pomembnih uporabnikov omrežja iz člena 11(4)(d) in člena 23(4)(d) oziroma načela za njihovo opredelitev ter pogoje za odklop prednostnih uporabnikov omrežja in obnovitev oskrbe teh uporabnikov z energijo, razen če so opredeljeni v nacionalni zakonodaji držav članic;
- (e) pravila za prekinitev in ponovno vzpostavitev tržnih dejavnosti v skladu s členom 36(1);
- (f) posebna pravila za poravnavo odstopanj in poravnavo izravnalne energije v primeru prekinitve tržnih dejavnosti v skladu s členom 39(1);
- (g) načrt preskusov v skladu s členom 43(2).

3. Če tako določi država članica, se lahko predlogi iz točk (a)–(d) in (g) odstavka 2 predložijo v odobritev subjektu, ki ni regulativni organ. Regulativni organi in subjekti, ki jih v skladu s tem odstavkom določijo države članice, o predlogih iz odstavka 2 odločijo v šestih mesecih od datuma predložitve s strani SOPO.

4. Pogoji za opravljanje nalog izvajalca storitev za ohranitev sistema in storitev za ponovno vzpostavitev sistema se določijo v nacionalnem pravnem okviru ali pogodbeno. Če je tako določeno s pogodbo, vsak SOPO do 18. decembra 2018 pripravi predlog ustreznih pogojev, v katerih morajo biti opredeljene vsaj:

- (a) značilnosti storitev, ki se opravljajo;
- (b) možnost agregacije in pogoje zanjo in
- (c) pri izvajalcih storitev za ponovno vzpostavitev sistema ciljno geografsko porazdelitev virov energije z zmožnostjo zagona brez zunanje vira napajanja in otočnega obratovanja.

5. Vsak SOPO do 18. decembra 2018 uradno obvesti regulativni organ ali subjekt, ki ga imenuje država članica, o načrtu ohranitve sistema, oblikovanem v skladu s členom 11, in načrtu za ponovno vzpostavitev sistema, oblikovanem v skladu s členom 23, ali vsaj o naslednjih elementih teh načrtov:

- (a) ciljnih načrta ohranitve sistema in načrta za ponovno vzpostavitev sistema, vključno s pojavi, ki jih je treba obvladovati, ali položaji, ki jih je treba rešiti;
- (b) pogojih, v katerih se aktivirajo ukrepi iz načrta ohranitve sistema in načrta za ponovno vzpostavitev sistema;
- (c) utemeljitvi vsakega ukrepa s pojasnilom, kako prispeva k ciljem načrta ohranitve sistema in načrta za ponovno vzpostavitev sistema, ter navedbo subjekta, ki je odgovoren za izvedbo navedenih ukrepov in
- (d) rokov za izvedbo ukrepov, določeni v skladu s členoma 11 in 23.

6. Če ta uredba SOPO nalaga ali dovoljuje, da navede ali določi zahteve, pogoje ali metodologije, za katere ni potrebna odobritev v skladu z odstavkom 2, oziroma se dogovori zanje, lahko države članice zahtevajo, da te zahteve, pogoje ali metodologije predhodnoodobrijo regulativni organ, subjekt, ki ga določi država članica, ali drugi pristojni organi držav članic.

7. Če SOPO meni, da je potrebna sprememba dokumentov, odobrenih v skladu z odstavkom 3, se za predlagano spremembo uporabljajo zahteve iz odstavkov 2–5. SOPO, ki predlagajo spremembo, upoštevajo morebitna legitimna pričakovanja, ki jih imajo lastniki objektov za proizvodnjo električne energije, lastniki odjemnih objektov in druge zainteresirane strani na podlagi prvotno opredeljenih ali dogovorjenih zahtev ali metodologij.

8. Vsaka stranka se lahko pritoži proti zadevnemu sistemskemu operaterju ali zadevnemu SOPO v zvezi z obveznostmi ali odločitvami zadevnega sistemskega operaterja ali zadevnega SOPO iz te uredbe in lahko pritožbo posreduje regulativnemu organu, ki kot organ za reševanje sporov sprejme odločitev najpozneje dva meseca po prejemu pritožbe. Kadar regulativni organ potrebuje dodatne informacije, se to obdobje lahko podaljša za še dva meseca. Navedeni podaljšani rok se lahko s soglasjem pritožnika še dodatno podaljša. Odločitev regulativnega organa je zavezujoča, dokler se ne ovrže s pritožbo.

Člen 5

Posvetovanje in usklajevanje

1. Če ta uredba določa, da se SOPO posvetuje z zadevnimi strankami o ukrepih, ki jih opredeli pred realnim časom ali v realnem času, se uporablja naslednji postopek:

- (a) SOPO se poveže vsaj s strankami, za katere je v skladu z določbami te uredbe potrebno posvetovanje;
- (b) SOPO pojasni utemeljitev in cilj posvetovanja ter odločitev, ki jo mora sprejeti;
- (c) SOPO od strank iz točke (a) zbere vse pomembne informacije in njihovo oceno;
- (d) SOPO upošteva stališča, položaj in omejitve strani, s katerimi se posvetuje;
- (e) SOPO pred sprejetjem odločitve strankam, s katerimi se posvetuje, poda pojasnilo o razlogih, zaradi katerih njihova stališča upošteva oziroma jih ne upošteva.

2. Če ta uredba določa, da SOPO usklajuje izvajanje sklopa ukrepov v realnem času z več strankami, se uporablja naslednji postopek:

- (a) SOPO se poveže vsaj s strankami, za katere je v skladu z določbami te uredbe potrebno usklajevanje v realnem času;
- (b) SOPO pojasni utemeljitev in cilj usklajevanja ter ukrepe, ki jih je treba sprejeti;
- (c) SOPO poda izhodiščni predlog ukrepov, ki jih mora izvesti vsaka stranka;
- (d) SOPO od strank iz točke (a) zbere vse pomembne informacije in njihovo oceno;
- (e) SOPO poda dokončni predlog o ukrepih, ki jih mora izvesti vsaka stranka, pri čemer upošteva stališča, položaj in omejitve zadevnih strank ter strankam postavi rok, do katerega lahko izrazijo svoje nasprotovanje ukrepom, ki jih predlaga SOPO;
- (f) če zadevne stranke ne nasprotujejo izvedbi ukrepov, ki jih predlaga SOPO, vsaka stranka, tudi SOPO, izvede ukrepe v skladu s predlogom;
- (g) če ena ali več strank v določenem roku zavrne ukrep, ki ga predlaga SOPO, potem SOPO predlagani ukrep posreduje v odločitev ustreznemu organu skupaj z obrazložitvijo utemeljitve in ciljev ukrepa, ki ga predlaga SOPO, ter oceno in stališčem strank;
- (h) če ukrepa ni mogoče posredovati ustreznemu organu v realnem času, SOPO začne izvajati enakovreden ukrep, ki najmanj vpliva ali nič ne vpliva na stranke, ki so zavrnilo izvedbo predlaganega ukrepa;

3. Stranka lahko zavrne izvedbo ukrepov v realnem času, ki jih je predlagal SOPO, v okviru postopka usklajevanja, opisanega v odstavku 2, če obrazloži, da bi zaradi tega ukrepa prišlo do kršitve ene ali več tehničnih in zakonskih omejitev ali omejitev, ki zadevajo osebno varnost ali sigurnost.

Člen 6

Regionalno usklajevanje

1. Vsak SOPO pri oblikovanju svojega načrta ohranitve sistema v skladu s členom 11 in načrta za ponovno vzpostavitev sistema v skladu s členom 23 ali pri pregledu svojega načrta ohranitve sistema v skladu s členom 50 in načrta za ponovno vzpostavitev sistema v skladu s členom 51 zagotovi, da so vsaj naslednja merila skladna z ustreznimi merili iz načrtov SOPO v njegovem sinhronem območju ter iz načrtov sosednjih SOPO, ki spadajo na drugo sinhrono območje:

- (a) medsebojna pomoč in usklajevanje SOPO med kriznim stanjem v skladu s členom 14;
- (b) postopki za vodenje frekvence v skladu s členoma 18 in 28, razen določitve ciljne frekvence v primeru strategije vzpostavitve napajanja po načelu od spodaj navzgor pred ponovno sinhronizacijo v interkonekcijski prenosni sistem;
- (c) pomoč za postopek delovne moči v skladu s členom 21;
- (d) strategija vzpostavitve napajanja po načelu od zgoraj navzdol v skladu s členom 27.

2. Ocena skladnosti načrta ohranitve sistema in načrta za ponovno vzpostavitev sistema v skladu z odstavkom 1 med drugim zajema naslednje naloge:
 - (a) izmenjavo informacij in podatkov v zvezi z ukrepi iz odstavka 1 med zadevnimi SOPO;
 - (b) ugotovitev nezdržljivosti ukrepov iz odstavka 1 v načrtih udeleženih SOPO;
 - (c) ugotovitev možnih nevarnosti za obratovalno sigurnost v območju določanja zmogljivosti. Med temi nevarnostmi so med drugim regionalne odpovedi zaradi skupnega vzroka, ki pomembno vplivajo na prenosne sisteme udeleženih SOPO;
 - (d) oceno učinkovitosti ukrepov iz odstavka 1, ki so v načrtih ohranitve sistema in načrtih za ponovno vzpostavitev sistema udeleženih SOPO določeni za obvladovanje možnih nevarnosti iz ročke (c);
 - (e) posvetovanje z RKSO, v katerem se oceni skladnost ukrepov iz odstavka 1 na celotnem sinhronem območju;
 - (f) ugotovitev ublažitvenih ukrepov v primeru nezdržljivosti v načrtih ohranitve sistema in načrtih za ponovno vzpostavitev sistema udeleženih SOPO ali v primeru, da v načrtih ohranitve sistema in načrtih za ponovno vzpostavitev sistema manjkajo ukrepi.
3. Vsak SOPO do 18. decembra 2018 o ukrepih iz odstavka 1 obvesti ustrezne RKSO, določene v skladu s členom 77 Uredbe (EU) 2017/1485. RKSO v treh mesecih od predložitve ukrepov predloži tehnično poročilo o skladnosti ukrepov na podlagi meril iz odstavka 2. Vsak SOPO zagotovi, da so njegovi strokovnjaki na razpolago za pomoč RKSO pri pripravi tega poročila.
4. RKSO tehnično poročilo iz odstavka 3 nemudoma posredujejo vsem udeleženim SOPO, ki ga nato posredujejo ustreznim regulativnim organom ter ENTSO-E za namene iz člena 52.
5. Vsi SOPO na vsakem območju določanja zmogljivosti se dogovorijo o pragu, nad katerim se učinek ukrepov enega ali več SOPO v primeru kriznega stanja, stanja razpada ali stanja ponovne vzpostavitve sistema šteje za pomembnega za druge SOPO na območju določanja zmogljivosti.

Člen 7

Javno posvetovanje

1. Zadevni SOPO se posvetujejo z zainteresiranimi stranmi, tudi s pristojnimi organi vsake države članice, o predlogih, za katere je potrebna odobritev v skladu s točkami (a), (b), (e), (f) in (g) člena 4(2). Posvetovanje mora trajati najmanj en mesec.
2. Zadevni SOPO upoštevajo stališča zainteresiranih strani s posvetovanjem pred predložitvijo osnutka predloga. V predložitvi se vedno navede jasna utemeljitev vključitve ali izključitve mnenj zainteresiranih strani ter se pravočasno objavi pred objavo predloga ali skupaj z njim.

Člen 8

Pokrivanje stroškov

1. Stroške, ki jih imajo sistemski operaterji in so predmet reguliranja omrežnih tarif in ki izhajajo iz obveznosti iz te uredbe, ocenijo zadevni regulativni organi v skladu s členom 37 Direktive 2009/72/ES. Stroški, za katere se oceni, da so razumni, učinkoviti in sorazmerni, se povrnejo prek omrežnih tarif ali drugih primernih mehanizmov.
2. Če zadevni regulativni organi tako zahtevajo, sistemski operaterji iz odstavka 1 v treh mesecih po zahtevi zagotovijo informacije, potrebne za oceno nastalih stroškov.

Člen 9

Obveznosti glede zaupnosti

1. Za vse zaupne informacije, ki se prejmejo, izmenjajo ali posredujejo v skladu s to uredbo, veljajo pogoji o varovanju poslovne skrivnosti iz odstavkov 2, 3 in 4.

2. Obveznost varovanja poklicne skrivnosti se uporablja za vse osebe, za katere veljajo določbe te uredbe.
3. Zaupne informacije, ki jih prejmejo osebe iz odstavka 2 v okviru svojih dolžnosti, se ne smejo razkriti nobeni drugi osebi ali organu, ne glede na primere, ki jih zajemajo nacionalna zakonodaja, druge določbe te uredbe ali druga ustrezna zakonodaja Unije.
4. Brez poseganja v zadeve, za katere velja nacionalna zakonodaja ali zakonodaja Unije, lahko regulativni organi, organi ali osebe, ki prejmejo zaupne informacije v skladu s to uredbo, te informacije uporabijo le za namene opravljanja svojih dolžnosti na podlagi te uredbe.

Člen 10

Sporazum s SOPO, za katere ta uredba na velja

Na sinhronih območjih, ki zajemajo SOPO iz Unije in tretjih držav, vsi SOPO iz Unije na tem sinhronem območju do 18. junija 2019 s SOPO iz tretje države, za katere ta uredba ne velja, poskusijo skleniti dogovor, ki predstavlja podlago za njihovo sodelovanje glede sigurnega obratovanja sistema in določa ureditev za izpolnjevanje obveznosti iz te uredbe s strani SOPO iz tretje države.

POGLAVJE II

NAČRT OHRANITVE SISTEMA

ODDELEK 1

Splošne določbe

Člen 11

Oblikovanje načrta ohranitve sistema

1. Vsak SOPO do 18. decembra 2018 oblikuje načrt ohranitve sistema v posvetovanju z ustreznimi SODO, PUO, nacionalnimi regulativnimi organi ali subjekti iz člena 4(3), sosednjimi SOPO in drugimi SOPO v svojem sinhronem območju.
2. Vsak SOPO pri oblikovanju načrta ohranitve sistema upošteva vsaj naslednje elemente:
 - (a) meje obratovalne sigurnosti, določene v skladu s členom 25 Uredbe (EU) 2017/1485;
 - (b) vedenje in zmožnosti obremenitve in proizvodnje v sinhronem območju;
 - (c) posebne potrebe prednostnih pomembnih uporabnikov, naštetih v skladu s točko (d) odstavka 4, in
 - (d) značilnosti svojega prenosnega sistema in sistemov podrejenih SODO.
3. Načrt ohranitve sistema vsebuje najmanj naslednje določbe:
 - (a) pogoje, v katerih se načrt ohranitve sistema aktivira, v skladu s členom 13;
 - (b) navodila za načrt ohranitve sistema, ki jih izda SOPO, in
 - (c) ukrepe, za katere je potrebno posvetovanje v realnem času ali usklajevanje z ugotovljenimi strankami.
4. Načrt ohranitve sistema vsebuje zlasti naslednje elemente:
 - (a) seznam ukrepov, ki jih izvede SOPO na svojih napravah;
 - (b) seznam ukrepov, ki jih izvedejo SODO, in SODO, ki so odgovorni za izvedbo teh ukrepov na svojih napravah;
 - (c) seznam PUO, ki so odgovorni za izvedbo ukrepov, ki izhajajo iz obveznih zahtev iz Uredbe (EU) 2016/631, Uredbe (EU) 2016/1388 in Uredbe (EU) 2016/1447 ali nacionalne zakonodaje, na svojih napravah in seznam ukrepov, ki jih morajo navedeni PUO izvesti;
 - (d) seznam prednostnih pomembnih uporabnikov omrežja, pogoje za njihov odklop in
 - (e) roke za izvedbo vsakega ukrepa, naštetega v načrtu ohranitve sistema.

5. Načrt ohranitve sistema zajema najmanj naslednje tehnične in organizacijske ukrepe iz oddelka 2 poglavja II:
 - (a) sheme za zaščito sistema, ki zajemajo vsaj:
 - (i) shemo podfrekvenčnega razbremenjevanja v skladu s členom 15;
 - (ii) shemo nadfrekvenčnega razbremenjevanja v skladu s členom 16 in
 - (iii) samodejno shemo za preprečevanje napetostnega zloma v skladu s členom 17.
 - (b) postopke načrta ohranitve sistema, med njimi vsaj:
 - (i) postopek za upravljanje odstopanja frekvence v skladu s členom 18;
 - (ii) postopek za upravljanje odstopanja napetosti v skladu s členom 19;
 - (iii) postopek za upravljanje pretoka moči v skladu s členom 20;
 - (iv) pomoč za postopek delovne moči v skladu s členom 21 in
 - (v) postopek za ročni izklop odjemalcev v skladu s členom 22.
6. Ukrepi iz načrta ohranitve sistema so skladni z naslednjimi načeli:
 - (a) najmanjši možni vpliv na uporabnike sistema;
 - (b) ekonomičnost;
 - (c) aktivirajo se samo tisti ukrepi, ki so potrebni, in
 - (d) v prenosnem sistemu SOPO ali interkonekcijskih prenosnih sistemih ne smejo povzročiti kriznega stanja ali stanja razpada.

Člen 12

Uvedba načrta ohranitve sistema

1. Vsak SOPO do 18. decembra 2019 uvede ukrepe iz svojega načrta za ohranitev sistema, ki jih je treba uvesti na prenosnem sistemu. Uvedene ukrepe odtlej ohranja v veljavi.
2. Vsak SOPO do 18. decembra 2018 uradno obvesti SODO, priklopljene na prenosno omrežje, o ukrepih, vključno z njihovimi roki za uvedbo, ki jih je treba uvesti na:
 - (a) napravah SODO v skladu s členom 11(4) ali
 - (b) napravah PUO, ugotovljenih v skladu s členom 11(4), ki so priključeni na njihove distribucijske sisteme, ali
 - (c) napravah izvajalcev storitev za ohranitev sistema, priključenih na njihove distribucijske sisteme, ali
 - (d) napravah SODO, priključenih na njihove distribucijske sisteme.
3. Vsak SOPO do 18. decembra 2018 uradno obvesti PUO, ugotovljene v skladu s točko (c) člena 11(4), ali izvajalce storitev za ohranitev sistema, ki so neposredno priključeni na njegov prenosni sistem, o ukrepih, ki jih je treba uvesti na njihovih napravah, vključno z roki za uvedbo.
4. Če tako določa nacionalna zakonodaja, SOPO neposredno obvesti PUO, ugotovljene v skladu s točko (c) člena 11(4), izvajalce storitev za ohranitev sistema ali SODO, ki so priključeni na distribucijske sisteme, o ukrepih, ki jih je treba uvesti na njihovih napravah, vključno z roki za uvedbo. Zadevne SODO uradno obvesti o tem obvestilu.
5. Če SOP uradno obvesti SODO v skladu z odstavkom 2, SODO nemudoma obvesti PUO, izvajalce storitev za ohranitev sistema in SODO, priključene na njegov distribucijski sistem, o ukrepih iz načrta ohranitve sistema, ki jih morajo uvesti na svojih napravah, vključno z roki za uvedbo.
6. Vsak uradno obveščeni SODO, PUO in izvajalec storitev za ohranitev sistema:
 - (a) najpozneje v 12 mesecih od datuma uradnega obvestila uvede ukrepe, o katerih je bil uradno obveščen v skladu s tem členom;
 - (b) uvedbo ukrepov potrdi sistemskemu operaterju, ki je poslal uradno obvestilo, ta pa, če ni SOPO, o potrditvi uradno obvesti SOPO in
 - (c) uvedene ukrepe na svojih napravah ohranja v veljavi.

Člen 13

Aktivacija načrta ohranitve sistema

1. Vsak SOPO aktivira postopke iz svojega načrta ohranitve sistema v skladu s točko (b) člena 11(5) ob uskladitvi s SODO in PUO, ugotovljenimi v skladu s členom 11(4), in izvajalci storitev za ohranitev sistema.
2. Vsak SOPO poleg samodejno aktiviranih shem iz načrta ohranitve sistema v skladu s točko (a) člena 11(5) aktivira postopek iz načrta ohranitve sistema, če:
 - (a) je sistem v kriznem stanju v skladu z merili iz člena 18(3) Uredbe (EU) 2017/1485 in niso na razpolago popravni ukrepi za ponovno vzpostavitev normalnega obratovalnega stanja sistema ali
 - (b) je na podlagi analize obratovalne sigurnosti za obratovalno sigurnost poleg razpoložljivih popravniških ukrepov potrebna uvedba ukrepa iz načrta ohranitve sistema v skladu s členom 11(5).
3. V skladu s postopki iz načrta ohranitve sistema, določenimi v točki (b) člena 11(5), vsak SODO in PUO, ugotovljen v skladu s členom 11(4), ter vsak izvajalec storitev za ohranitev sistema nemudoma izvede navodila iz načrta ohranitve sistema, ki jih da SOPO v skladu s točko (c) člena 11(3).
4. Vsak SOPO aktivira postopke iz svojega načrta ohranitve sistema, navedene v točki (b) člena 11(5), ki imajo pomemben čezmejni učinek, ob uskladitvi z zadevnimi SOPO.

Člen 14

Medsebojna pomoč SOPO in usklajevanje med kriznim stanjem

1. Na zahtevo SOPO, ki je v kriznem stanju, vsak SOPO preko interkonekcijskih daljnovodov nudi vso možno pomoč SOPO, ki pošlje zahtevo, če to ne povzroči kriznih razmer ali stanja razpada v njegovem prenosnem sistemu ali povezanih prenosnih sistemih.
2. Če je treba nuditi pomoč preko povezovalnih daljnovodov za enosmerni tok, je pomoč lahko sestavljena iz naslednjih ukrepov, pri izvedbi katerih se upoštevajo tehnične lastnosti in zmogljivost sistema HVDC:
 - (a) ukrepi ročnega reguliranja prenesene delovne moči, s pomočjo katerih lahko SOPO, ki je v kriznem stanju, spravi pretoke moči v meje obratovalne sigurnosti ali frekvenco sosednjega sinhronnega območja v meje sistemske frekvence za stanje pripravljenosti, opredeljene v skladu s členom 18(2) Uredbe (EU) 2017/1485;
 - (b) funkcije samodejne regulacije prenesene delovne moči na podlagi signalov in meril iz člena 13 Uredbe (EU) 2016/1447;
 - (c) samodejna regulacija frekvence v skladu s členi 15–18 Uredbe (EU) 2016/1447 v primeru otočnega obratovanja;
 - (d) regulacija napetosti in jalove moči v skladu s členom 24 Uredbe (EU) 2016/1447 in
 - (e) drugi primerni ukrepi.
3. Vsak SOPO lahko izvede ročni odklop katerega koli elementa prenosnega sistema s pomembnim čezmejnimi vplivom, tudi povezovalnega daljnovoda, če so izpolnjene naslednje zahteve:
 - (a) SOPO se uskladi s sosednjimi SOPO in
 - (b) ta ukrep v preostalih interkonekcijskih prenosnih sistemih ne sme povzročiti kriznega stanja ali stanja razpada.
4. SOPO lahko ne glede na določbe iz odstavka 3 v izjemnih okoliščinah, pri katerih gre za neupoštevanje meja obratovalne sigurnosti, brez usklajevanja ročno odklopi kateri koli element prenosnega sistema s pomembnim čezmejnimi vplivom, tudi interkonekcijski daljnovod, da bi preprečil ogrožanje varnosti osebja ali poškodbe na opremi. SOPO v 30 dneh od incidenta pripravi poročilo vsaj v angleščini, ki vsebuje podrobno pojasnilo utemeljitve, izvedbe in vpliva tega ukrepa, ga predloži ustreznemu regulativnemu organu v skladu s členom 37 Direktive 2009/72/ES in sosednjim SOPO ter da na razpolago uporabnikom sistema, na katere je ukrep pomembno vplival.

ODDELEK 2

Ukrepi iz načrta ohranitve sistema

Člen 15

Shema samodejnega podfrekvenčnega razbremenjevanja

1. Shema za samodejno podfrekvenčno razbremenjevanje v načrtu ohranitve sistema zajema shemo za samodejni izklop odjemalcev v primeru prenizke frekvence in nastavitve omejenega frekvenčno občutljivega načina – podfrekvence v območju za regulacijo frekvence in moči (LFC) systemskega operaterja prenosnega omrežja.
 2. SOPO pri oblikovanju svojega načrta ohranitve sistema omogoči aktivacijo omejenega frekvenčno občutljivega načina – podfrekvence pred aktivacijo sheme za izklop odjemalcev v primeru prenizke frekvence, če je to mogoče glede na hitrost spreminjanja frekvence.
 3. Vsak SOPO in SODO, ugotovljen v skladu s členom 11(4), pred aktivacijo samodejne sheme za izklop odjemalcev v primeru prenizke frekvence poskrbi, da enote za hrambo električne energije v vlogi obremenitve, priključene na njegov sistem:
 - (a) samodejno preklopijo v način proizvodnje v roku in na želeno vrednost delovne moči, ki sta določena v načrtu ohranitve sistema, ali
 - (b) če se enota za hrambo energije ne more preklopiti v roku, ki ga je SOPO določil v načrtu ohranitve sistema, samodejno odklopijo enote za hrambo energije v vlogi obremenitve.
 4. Vsak SOPO v svojem načrtu ohranitve sistema opredeli frekvenčne pragove, pri katerih se izvede samodejni preklop ali odklop enot za hrambo energije. Ti frekvenčni pragovi morajo biti nižji ali enaki kot meja systemske frekvence, opredeljena za krizno stanje v členu 18(3) Uredbe (EU) 2017/1485, in višji kot meja frekvence za obvezni nivo za začetek izklopa odjemalcev, določena v Prilogi.
 5. Vsak SOPO oblikuje shemo za avtomatski izklop odjemalcev v primeru prenizke frekvence v skladu s parametri razbremenjevanja v realnem času, določenimi v Prilogi. Shema zajema izklop odjemalcev pri različnih frekvencah od „začetnega obveznega nivoja“ do „končnega obveznega nivoja“ v razponu izvajanja, pri čemer se upošteva najnižje število in največji obseg korakov. Razpon izvajanja opredeljuje največje dopustno odstopanje netiranega odjema za izklop od ciljnega netiranega odjema za izklop pri dani frekvenci, izračunano z linearno interpolacijo med začetnim in končnim obveznim nivojem. Razpon izvajanja ne omogoča izklopa manjšega netiranega odjema, kot je obseg netiranega odjema za odklop na začetnem obveznem nivoju. Korak ne pride v poštev, če v trenutku, ko se ta korak doseže, ni izklopljen noben netiran odjem.
 6. Vsak SOPO ali SODO namesti releje, potrebne za izklop odjemalcev v primeru prenizke frekvence, pri čemer upošteva vsaj obnašanje obremenitve in razpršeno proizvodnjo.
 7. Vsak SOPO in SODO pri izvajanju sheme za samodejni izklop odjemalcev v primeru prenizke frekvence v skladu z uradnim obvestilom iz člena 12(2):
 - (a) prepreči nastavitev namernega časovnega zamika kot dodatka k času delovanja relejev in odklopnikov;
 - (b) zmanjša na najmanjšo mero odklop elektroenergijskih modulov, zlasti tistih, ki zagotavljajo vztrajnost, in
 - (c) omeji tveganje, da bi shema povzročila odstopanje pretoka moči in napetosti, ki bi presegllo meje obratovalne sigurnosti.
- Če SODO ne more izpolniti zahtev iz točk (b) in (c), o tem uradno obvesti SOPO in predlaga zahtevo, ki se uporablja. SOPO v posvetovanju s SODO določi veljavne zahteve na podlagi skupne analize stroškov in koristi.
8. Shema za samodejni izklop odjemalcev v primeru prenizke frekvence v načrtu ohranitve sistema lahko omogoča izklop netiranega odjema na podlagi gradienta frekvence, če:
 - (a) se aktivira samo:
 - (i) ko odstopanje frekvence prekorači najvišje stacionarno odstopanje systemske frekvence, gradient frekvence pa je višji od tistega pri referenčnem incidentu;
 - (ii) dokler frekvenca ne doseže frekvence obveznega nivoja za začetek izklopa odjemalcev;

- (b) je skladna s Prilogo in
- (c) je potrebna in upravičena za učinkovito ohranjanje obratovalne sigurnosti.

9. Če shema za samodejni izklop odjemalcev v primeru prenizke frekvence v načrtu ohranitve sistema zajema izklop netiranega odjema na podlagi gradienta frekvence, kot je opisan v odstavku 8, SOPO v 30 dneh od izvedbe predloži nacionalnemu regulativnemu organu poročilo s podrobnim pojasnilom utemeljitve, izvedbe in vpliva tega ukrepa.

10. SOPO lahko v shemi za samodejni izklop odjemalcev v primeru prenizke frekvence v svojem načrtu ohranitve sistema navede tudi dodatne korake za izklop netiranega odjema pod končnim obveznim nivojem za izklop odjemalcev, določenim v Prilogi.

11. Vsak SOPO ima pravico uporabiti dodatne sheme za zaščito sistema, ki se sprožijo ob frekvenci, ki je nižja ali enaka kot frekvenca končnega obveznega nivoja za izklop odjemalcev, in katerih cilj je pospešiti postopek ponovne vzpostavitve sistema. SOPO zagotovi, da take dodatne sheme ne povzročijo dodatnega poslabšanja frekvence.

Člen 16

Shema samodejnega nadfrekvenčnega razbremenjevanja

1. Shema za samodejno nadfrekvenčno razbremenjevanje iz načrta ohranitve sistema povzroči samodejno zmanjšanje skupne delovne moči, ki se pošilja v vsako območje za regulacijo frekvence in moči.

2. Vsak SOPO v posvetovanju z drugimi SOPO svojega sinhronega območja določi naslednje parametre svoje sheme za samodejno nadfrekvenčno razbremenjevanje:

- (a) frekvenčne pragove za aktivacijo in
- (b) razmerje zmanjšanja za pošiljanje delovne moči.

3. Vsak SOPO pri oblikovanju svoje sheme samodejnega nadfrekvenčnega razbremenjevanja upošteva zmogljivosti modulov za proizvodnjo električne energije glede omejenega frekvenčno občutljivega načina – nadfrekvenca in enot za hrambo energije v svojem območju za regulacijo frekvence in moči. Če omejeni frekvenčno občutljivi način – nadfrekvenca ne obstaja ali ne zadostuje za izpolnitev zahtev iz točk (a) in (b) odstavka 2, vsak SOPO dodatno pripravi postopen linearni odklop proizvodnje na svojem območju za regulacijo frekvence in moči. SOPO v posvetovanju z drugimi SOPO svojega sinhronega območja določi najvišje število korakov za odklop elektroenergijskih modulov in/ali sistemov HVDC.

Člen 17

Samodejna shema za preprečevanje napetostnega zloma

1. Samodejna shema za preprečevanje napetostnega zloma lahko, odvisno od rezultatov ocene sigurnosti sistema, ki jo opravijo SOPO:

- (a) shema za izklop odjemalcev v primeru prenizke napetosti v skladu s členom 19(2) Uredbe (EU) 2016/1388;
- (b) shema blokade za regulacijsko stikalo v skladu s členom 19(3) Uredbe (EU) 2016/1388 in
- (c) sheme za zaščito sistema za upravljanje napetosti.

2. Če iz ocene v skladu z odstavkom 1 ni razvidno, da za preprečitev napetostnega zloma na območju nadzora SOPO ni potrebna uvedba sheme blokade za regulacijsko stikalo, SOPO določi pogoje, pod katerimi se regulacijsko stikalo blokira v skladu s členom 19(3) Uredbe (EU) 2016/1388, ti pogoji pa zajemajo vsaj:

- (a) način blokiranja (na kraju samem ali iz centra vodenja);
- (b) prag nivoja napetosti na priključnem mestu;
- (c) smer pretoka jalove moči in
- (d) najdaljši časovni presledek med zaznavo praga in blokiranjem.

Člen 18

Postopek za upravljanje odstopanja frekvence

1. Postopek za upravljanje odstopanj frekvence iz načrta ohranitve sistema vsebuje sklop ukrepov za ohranjanje odstopanja frekvence zunaj omejitev frekvence, kot so opredeljene za stanje pripravljenosti v členu 18(2) Uredbe (EU) 2017/1485. Postopek za upravljanje odstopanja frekvence mora biti skladen s postopki za popravne ukrepe, ki jih je treba upravljati usklajeno v skladu s členom 78(4) Uredbe (EU) 2017/1485 in ki morajo izpolnjevati vsaj naslednje zahteve:

(a) zmanjšanje proizvodnje mora biti nižje od zmanjšanja obremenitve v primeru podfrekvence in

(b) zmanjšanje proizvodnje mora biti višje od zmanjšanja obremenitve v primeru nadfrekvence.

2. Vsak SOPO prilagodi način obratovanja svoje regulacije frekvence in moči tako, da prepreči interferenco z ročno aktivacijo ali deaktivacijo delovne moči v skladu z odstavkoma 3 in 5.

3. Vsak SOPO ima pravico določiti želeno vrednost delovne moči, ki jo vzdržuje vsak PUO, ugotovljen v skladu s točko (c) člena 11(4), pod pogojem, da je želeno vrednost v skladu s tehničnimi omejitvami PUO. Vsak SOPO ima pravico določiti želeno vrednost delovne moči, ki jo mora vzdrževati vsak izvajalec storitev za ohranitev sistema, pod pogojem, da ta ukrep velja zanje v skladu s pogoji iz člena 4(4) in da je želeno vrednost v skladu s tehničnimi omejitvami izvajalca ohranitvenih storitev. PUO in izvajalci storitev za ohranitev sistema nemudoma izvedejo navodila, ki jih je SOPO dal neposredno ali posredno preko SODO, in vzpostavljeno stanje ohranjajo, dokler ne dobijo nadaljnjih navodil. Če se navodila dajo neposredno, SOPO brez nepotrebnega odlašanja obvesti zadevne SODO.

4. Vsak SOPO ima pravico neposredno ali posredno preko SODO odklopiti PUO in izvajalce storitev za ohranitev sistema. PUO in izvajalci storitev za ohranitev sistema ostanejo odklopljeni do nadaljnjih navodil. Če se PUO odklopijo neposredno, SOPO brez nepotrebnega odlašanja obvesti zadevne SODO. SOPO v 30 dneh od incidenta pripravi poročilo, ki vsebuje podrobno pojasnilo utemeljitve, izvedbe in vpliva tega ukrepa, ga predloži ustreznemu regulativnemu organu v skladu s členom 37 Direktive 2009/72/ES ter ga da na razpolago uporabnikom sistema, na katere je ukrep pomembno vplival.

5. Vsak SOPO pred aktivacijo sheme samodejnega izklopa odjemalcev v primeru prenizke frekvence iz člena 15 in, če je to mogoče glede na hitrost spreminjanja frekvence, neposredno ali posredno preko SODO aktivira prilagajanje odjema od ustreznih izvajalcev storitev za ohranitev sistema in

(a) preklopi enote za hrambo energije, ki so v vlogi obremenitve, v način proizvodnje na želeni vrednosti delovne moči, ki jo določi SOPO v načrtu ohranitve sistema, ali

(b) ročno odklopi enoto za hrambo energije, če te enote ni mogoče preklopiti dovolj hitro, da bi stabilizirali frekvenco.

Člen 19

Postopek za upravljanje odstopanja napetosti

1. Postopek za upravljanje odstopanj napetosti iz načrta ohranitve sistema vsebuje sklop ukrepov za upravljanje odstopanj napetosti zunaj meja obratovalne sigurnosti iz člena 25 Uredbe (EU) 2017/1485.

2. Vsak SOPO ima pravico določiti območje jalove moči ali območje napetosti in naložiti SODO in PUO, ki so v skladu s členom 11(4) določeni za izvajanje tega ukrepa, da ga vzdržujejo v skladu s členoma 28 in 29 Uredbe (EU) 2017/1485.

3. Vsak SOPO na zahtevo sosednjih SOPO, ki so v kriznem stanju, da na razpolago vse sposobnosti zagotavljanja jalove moči, ki ne povzročijo kriznega stanja ali stanja razpada v njegovem prenosnem sistemu.

Člen 20

Postopek upravljanja pretoka moči

1. Postopek za upravljanje pretoka moči iz načrta ohranitve sistema zajema sklop ukrepov za upravljanje pretoka moči zunaj meja obratovalne sigurnosti iz člena 25 Uredbe (EU) 2017/1485.

2. Vsak SOPO ima pravico določiti želeno vrednost delovne moči, ki jo vzdržuje vsak PUO, ugotovljen v skladu s točko (c) člena 11(4), pod pogojem, da je želeno vrednost v skladu s tehničnimi omejitvami PUO. Vsak SOPO ima pravico določiti želeno vrednost delovne moči, ki jo mora vzdrževati vsak izvajalec storitev za ohranitev sistema, pod pogojem, da ta ukrep velja zanje v skladu s pogoji iz člena 4(4) in da je želeno vrednost v skladu s tehničnimi omejitvami izvajalcev storitev za ohranitev sistema. PUO in izvajalci storitev za ohranitev sistema nemudoma izvedejo navodila, ki jih je SOPO dal neposredno ali posredno preko SODO, in vzpostavljeno stanje ohranjajo, dokler ne dobijo nadaljnjih navodil. Če se navodila dajo neposredno, SOPO brez nepotrebne odlašanja obvesti zadevne SODO.

3. Vsak SOPO ima pravico neposredno ali posredno preko SODO odklopiti PUO in izvajalce storitev za ohranitev sistema. PUO in izvajalci storitev za ohranitev sistema ostanejo odklopljeni do nadaljnjih navodil. Če se PUO odklopijo neposredno, SOPO brez nepotrebne odlašanja obvesti zadevne SODO. SOPO v 30 dneh od incidenta pripravi poročilo, ki vsebuje podrobno pojasnilo utemeljitve, izvedbe in vpliva tega ukrepa, in ga predloži ustreznemu regulativnemu organu v skladu s členom 37 Direktive 2009/72/ES.

Člen 21

Pomoč za postopek delovne moči

1. Vsak SOPO ima v primeru neustreznosti regulacijskega območja, ugotovljene v časovnem okviru za dan naprej in znotraj dneva v skladu z odstavkoma 1 in 2 člena 107 Uredbe (EU) 2017/1485, in pred morebitno prekinitvijo tržnih dejavnosti v skladu s členom 35 pravico zahtevati pomoč za delovno moč od:

- (a) katerega koli izvajalca izravnalnih storitev, ki na zahtevo SOPO spremeni svoje stanje razpoložljivosti tako, da da na razpolago vso svojo delovno moč, pod pogojem, da ni bila že aktivirana preko izravnalnega trga, in v skladu s svojimi tehničnimi omejitvami
- (b) katerega koli PUO, povezanega v njegovem območju za regulacijo frekvence in moči, ki še ne opravlja storitev izravnave za SOPO in ki na zahtevo SOPO da na razpolago vso svojo delovno moč v skladu s svojimi tehničnimi omejitvami. in
- (c) drugih SOPO, ki so v normalnem obratovalnem stanju ali stanju pripravljenosti.

2. SOPO lahko aktivira pomoč za delovno moč od izvajalca izravnalnih storitev ali PUO v skladu s točkama (a) in (b) odstavka 1 samo, če je aktiviral vse razpoložljive ponudbe izravnalne energije, pri čemer upošteva razpoložljivo zmogljivost med območji v trenutku neustreznosti regulacijskega območja.

3. Vsak SOPO, od katerega je bila zahtevana pomoč za delovno moč v skladu z odstavkom 1(c):

- (a) da na razpolago svoje še nedeljene ponudbe;
- (b) ima pravico do aktivacije razpoložljive izravnalne energije, da bi zagotovil moč za SOPO, ki pošlje zahtevo. in
- (c) ima, da bi zagotovil ustrezno pomoč za delovno moč SOPO, ki pošlje zahtevo, pravico zahtevati pomoč za delovno moč od svojih izvajalcev storitev izravnave in od katerega koli PUO, ki je povezan v njegovem območju za regulacijo frekvence in moči in ki še ne opravlja storitev izravnave za SOPO.

4. SOPO, ki pošljejo zahtevo, in SOPO, ki prejmejo zahtevo, imajo pri aktivaciji delovne moči, zahtevane v skladu z odstavkom 1(c), pravico uporabiti:

- (a) razpoložljivo zmogljivost med območji, če se aktivacija izvede pred časom zaprtja trgovanja med območji znotraj dneva in če zagotavljanje zadevne zmogljivosti med območji ni prekinjeno v skladu s členom 35;
- (b) dodatno zmogljivost, ki bi lahko bila na razpolago zaradi stanja sistema v realnem času, v tem primeru pa se SOPO, ki pošlje zahtevo, in SOPO, ki prejme zahtevo, v skladu s členom 6(5) uskladita z drugimi SOPO, na katere ukrep pomembno vpliva.

5. Potem ko SOPO, ki prejme zahtevo, in SOPO, ki pošlje zahtevo, dosežeta dogovor o pogojih za nudenje pomoči za delovno moč, se dogovorjeni obseg delovne moči šteje za čvrstega, razen če v prenosnem sistemu SOPO, ki nudi pomoč, nastopi krizno stanje ali stanje razpada.

Člen 22

Postopek ročnega izklopa odjemalcev

1. Vsak SOPO lahko poleg ukrepov iz členov 18–21 določi obseg netiranega odjema, ki ga SOPO ročno izklopi neposredno ali posredno preko SODO, če je to potrebno za preprečitev širitve ali poslabšanja kriznega stanja. Če je treba odjemalce izklopiti neposredno, SOPO nemudoma obvesti zadevne SODO.
2. SOPO aktivira ročni izklop netiranega odjema iz odstavka 1, da bi:
 - (a) razrešil preobremenitev ali položaj podnapetosti ali
 - (b) razrešil stanja, v katerih je bila sicer zahtevana pomoč za delovno moč v skladu s členom 21, vendar ni bila zadostna za ohranitev ustreznosti v časovnih okvirih za dan vnaprej in znotraj dneva na njegovem regulacijskem območju v skladu s členom 107 Uredbe (EU) 2017/1485, zaradi česar je na sinhronem območju nastopilo tveganje poslabšanja frekvence.
3. SOPO uradno obvestijo SODO o obsegu netiranega odjema, določenega v skladu z odstavkom 1, ki bo izklopljen v njihovih distribucijskih sistemih. Vsak SODO nemudoma izklopi obseg netiranega odjema iz uradnega obvestila.
4. SOPO v 30 dneh od incidenta pripravi poročilo, ki vsebuje podrobno pojasnilo utemeljitve, izvedbe in vpliva tega ukrepa, in ga predloži ustreznemu regulativnemu organu v skladu s členom 37 Direktive 2009/72/ES.

POGLAVJE III

NAČRT ZA PONOVNO VZPOSTAVITEV SISTEMA

ODDELEK 1

Splošne določbe

Člen 23

Oblikovanje načrta za ponovno vzpostavitev sistema

1. Vsak SOPO do 18. decembra 2018 oblikuje načrt za ponovno vzpostavitev sistema v posvetovanju z ustreznimi SODO, PUO, nacionalnimi regulativnimi organi ali subjekti iz člena 4(3), sosednjimi SOPO in drugimi SOPO v navedenem sinhronem območju.
2. Vsak SOPO pri oblikovanju načrta za ponovno vzpostavitev sistema upošteva vsaj naslednje elemente:
 - (a) vedenje in zmožnosti obremenitve in proizvodnje;
 - (b) posebne potrebe prednostnih pomembnih uporabnikov, naštetih v skladu z odstavkom 4 in
 - (c) značilnosti svojega omrežja ter omrežij podrejenih SODO.
3. Načrt za ponovno vzpostavitev sistema vsebuje najmanj naslednje določbe:
 - (a) pogoje, v katerih se načrt za ponovno vzpostavitev sistema aktivira, v skladu s členom 25;
 - (b) navodila za načrt za ponovno vzpostavitev sistema, ki jih izda SOPO, in
 - (c) ukrepe, za katere je potrebno posvetovanje v realnem času ali usklajevanje z ugotovljenimi strankami.
4. Načrt za ponovno vzpostavitev sistema vsebuje zlasti naslednje elemente:
 - (a) seznam ukrepov, ki jih izvede SOPO na svojih napravah;
 - (b) seznam ukrepov, ki jih izvedejo SODO, in SODO, ki so odgovorni za izvedbo teh ukrepov na svojih napravah;
 - (c) seznam PUO, ki so odgovorni za izvedbo ukrepov, ki izhajajo iz obveznih zahtev iz uredb (EU) 2016/631, (EU) 2016/1388 in (EU) 2016/1447 ali nacionalne zakonodaje, na svojih napravah in seznam ukrepov, ki jih morajo navedeni PUO izvesti;
 - (d) seznam prednostnih pomembnih uporabnikov omrežja, pogoje za njihov odklop in obnovitev njihovega napajanja;

- (e) seznam postaj, ki so bistvene za postopke iz njegovega načrta za ponovno vzpostavitev sistema;
 - (f) število virov energije v regulacijskem območju SOPO, ki so potrebni za obnovitev napajanja v svojem sistemu s strategijo vzpostavitve napajanja po načelu od spodaj navzgor, ker razpolagajo z zmožnostjo zagona brez zunanjega vira napajanja, zmožnostjo hitre ponovne sinhronizacije (preko obratovanja na lastni rabi) in zmožnostjo otočnega obratovanja, in
 - (g) roke za izvedbo vsakega od naštetih ukrepov.
5. Načrt za ponovno vzpostavitev sistema zajema najmanj naslednje tehnične in organizacijske ukrepe iz poglavja III:
- (a) postopek obnovitve napajanja v skladu z oddelkom 2;
 - (b) postopek upravljanja frekvence v skladu z oddelkom 3 in
 - (c) postopek ponovne sinhronizacije v skladu z oddelkom 4.
6. Ukrepi iz načrta za ponovno vzpostavitev sistema so skladni z naslednjimi načeli:
- (a) najmanjši možni vpliv na uporabnike sistema;
 - (b) ekonomičnost;
 - (c) aktivirajo se samo tisti ukrepi, ki so potrebni, in
 - (d) v interkonekcijskih prenosnih sistemih ne smejo povzročiti kriznega stanja ali stanja razpada.

Člen 24

Uvedba načrta za ponovno vzpostavitev sistema

1. Vsak SOPO do 18. decembra 2019 uvede ukrepe iz svojega načrta za ponovno vzpostavitev sistema, ki jih je treba uvesti na prenosnem sistemu. Uvedene ukrepe odtlej ohranja v veljavi.
2. Vsak SOPO do 18. decembra 2018 uradno obvesti SODO, priključene na prenosno omrežje, o ukrepih, vključno z njihovimi roki za uvedbo, ki jih je treba uvesti na:
 - (a) napravah SODO v skladu s členom 23(4) in
 - (b) napravah PUO, ugotovljenih v skladu s členom 23(4), ki so priključeni na njihove distribucijske sisteme, in
 - (c) napravah izvajalcev storitev za ponovno vzpostavitev sistema, priključenih na njihove distribucijske sisteme, in
 - (d) napravah SODO, priključenih na njihove distribucijske sisteme.
3. Vsak SOPO do 18. decembra 2018 uradno obvesti PUO, ugotovljene v skladu s členom 23(4), in izvajalce storitev za ponovno vzpostavitev sistema, ki so neposredno priključeni na njegov prenosni sistem, o ukrepih, ki jih je treba uvesti na njihovih napravah, vključno z roki za uvedbo v skladu s točko (g) člena 23(4).
4. Če tako določa nacionalna zakonodaja, SOPO neposredno obvesti PUO, ugotovljene v skladu s členom 23(4), in izvajalce storitev za ponovno vzpostavitev sistema ter SODO, priključene na distribucijske sisteme, zadevne SODO pa obvesti o tem obvestilu.
5. Če SOPO uradno obvesti SODO v skladu z odstavkom 2, SODO nemudoma obvesti PUO, izvajalce storitev za ponovno vzpostavitev sistema in SODO, priključene na njegov distribucijski sistem, o ukrepih iz načrta za ponovno vzpostavitev sistema, ki jih morajo uvesti na svojih napravah, vključno z roki za uvedbo, v skladu s točko (g) člena 23(4).
6. Vsak uradno obveščeni SODO, PUO in izvajalec storitev za ponovno vzpostavitev sistema:
 - (a) najpozneje v 12 mesecih od datuma uradnega obvestila uvede ukrepe, o katerih je bil uradno obveščen;
 - (b) uvedbo ukrepov potrdi sistemskemu operaterju, ki pošlje uradno obvestilo, ta pa, če ni SOPO, uradno obvesti SOPO in
 - (c) uvedene ukrepe na svojih napravah ohranja v veljavi.

Člen 25

Aktivacija načrta za ponovno vzpostavitev sistema

1. Vsak SOPO ob uskladitvi s SODO in PUO, ugotovljenimi v skladu s členom 23(4), in z izvajalci storitev za ponovno vzpostavitev sistema aktivira postopke iz svojega načrta za ponovno vzpostavitev sistema:
 - (a) če je sistem v kriznem stanju v skladu z merili iz člena 18(3) Uredbe (EU) 2017/1485, potem ko je sistem stabiliziran po aktivaciji ukrepov iz načrta ohranitve sistema, ali
 - (b) če je sistem v stanju razpada v skladu z merili iz člena 18(4) Uredbe (EU) 2017/1485.
2. Vsak SOPO med ponovno vzpostavitvijo sistema ugotovi in spremlja:
 - (a) obseg in meje sinhronne regije ali sinhronih regij, na katere spada njegovo regulacijsko območje;
 - (b) SOPO, s katerimi si deli sinhrono regijo ali sinhrono regije, in
 - (c) razpoložljive rezerve delovne moči na svojem regulacijskem območju.
3. V skladu s postopki iz načrta za ponovno vzpostavitev sistema vsak SODO in PUO, ugotovljen v skladu s členom 23(4), in vsak izvajalec storitev za ponovno vzpostavitev sistema nemudoma izvede navodila iz načrta za ponovno vzpostavitev sistema, ki jih da SOPO v skladu s točko (b) člena 23(3).
4. Postopke iz načrta za ponovno vzpostavitev sistema, ki imajo pomemben čezmejni vpliv, vsak SOPO izvede ob usklajevanju s SOPO, na katere postopek vpliva.

ODDELEK 2

Obnova napajanja

Člen 26

Postopek obnove napajanja

1. Postopek obnove napajanja iz načrta za ponovno vzpostavitev sistema vsebuje sklop ukrepov, ki SOPO omogočajo, da uporabi:
 - (a) strategijo vzpostavitve napajanja po načelu od zgoraj navzdol in
 - (b) strategijo vzpostavitve napajanja po načelu od spodaj navzgor.
2. Glede strategije vzpostavitve napajanja po načelu od spodaj navzgor postopek obnove napajanja vsebuje vsaj ukrepe za:
 - (a) upravljanje napetosti in odstopanj frekvence zaradi obnove napajanja;
 - (b) spremljanje in upravljanje otočnega obratovanja in
 - (c) ponovno sinhronizacijo območij z otočnim obratovanjem.

Člen 27

Aktivacija postopka obnove napajanja

1. Vsak SOPO ob aktivaciji postopka obnove napajanja vzpostavi strategijo, ki se uporabi, pri čemer upošteva:
 - (a) razpoložljivost virov energije, ki lahko obnovijo oskrbo z energijo na njegovem regulacijskem območju;
 - (b) pričakovano trajanje in tveganja možnih strategij obnove napajanja;
 - (c) pogoje elektroenergetskih sistemov;
 - (d) pogoje neposredno povezanih sistemov, med njimi zlasti stanje povezovalnih daljnovodov;
 - (e) prednostne uporabnike, našete v skladu s členom 23(4), in
 - (f) možnost kombiniranja strategije vzpostavitve napajanja po načelu od zgoraj navzdol in strategije vzpostavitve napajanja po načelu od spodaj navzgor.

2. Ob uporabi strategije vzpostavitve napajanja po načelu od zgoraj navzdol vsak SOPO upravlja povezavo obremenitve in proizvodnje s ciljem, da bi z regulacijo frekvenca dosegel nazivno frekvenco z najvišjo toleranco najvišjega stacionarnega odstopanja frekvenca. Vsak SOPO uporabi pogoje za povezavo obremenitve in proizvodnje, ki jo je opredelil vodja frekvenca, imenovan v skladu s členom 29.
3. Ob uporabi strategije vzpostavitve napajanja po načelu od spodaj navzgor vsak SOPO upravlja povezavo obremenitve in proizvodnje, da bi z regulacijo frekvenca dosegel ciljno frekvenco, opredeljeno v skladu s točko (c) člena 28(3).
4. SOPO med obnovitvijo napajanja po posvetovanju s SODO opredeli in sporoči obseg odjema, ki ga je treba ponovno priklopiti na distribucijska omrežja. Vsak SODO ponovno priklopi sporočeni obseg odjema, pri čemer upošteva blokovno obremenitev in samodejno ponovno povezavo obremenitve in proizvodnje v svojem omrežju.
5. Vsak SOPO obvesti sosednje SOPO o svoji zmožnosti pomoči pri strategiji vzpostavitve napajanja po načelu od zgoraj navzdol.
6. SOPO pri aktivaciji strategije vzpostavitve napajanja po načelu od zgoraj navzdol zahteva od sosednjih SOPO pomoč pri obnovitvi napajanja. Pri tej podpori lahko gre za pomoč pri delovni moči v skladu z odstavki 3–5 člena 21. SOPO, ki prejmejo zahtevo, nudijo pomoč pri obnovitvi napajanja, razen če bi to v njihovih sistemih povzročilo krizno stanje ali stanje razpada. V tem primeru SOPO, ki pošlje zahtevo, uporabi strategijo vzpostavitve napajanja po načelu od spodaj navzgor.

ODDELEK 3

Vodenje frekvenca

Člen 28

Postopek za vodenje frekvenca

1. Postopek za vodenje frekvenca iz načrta za ponovno vzpostavitev sistema vsebuje sklop ukrepov za ponovno vzpostavitev sistemske frekvenca nazaj na nazivno frekvenco.
2. Vsak SOPO aktivira svoj postopek za vodenje frekvenca:
 - (a) ob pripravi na postopek ponovne vzpostavitve frekvenca, če je sinhrono območje razdeljeno na več sinhronih regij;
 - (b) v primeru odstopanja frekvenca na sinhronem območju ali
 - (c) v primeru obnovitve napajanja.
3. Postopek za vodenje frekvenca vsebuje vsaj:
 - (a) seznam ukrepov v zvezi z nastavitvijo regulatorja delovne moči in frekvenca pred imenovanjem vodij frekvenca;
 - (b) imenovanje vodij frekvenca;
 - (c) določitev ciljne frekvenca v primeru strategije vzpostavitve napajanja po načelu od spodaj navzgor;
 - (d) vodenje frekvenca po odstopanju frekvenca in
 - (e) vodenje frekvenca po razdelitvi sinhronega območja.
 - (f) ugotovitev obsega obremenitve in proizvodnje, ki jo je treba ponovno priklopiti, ob upoštevanju razpoložljivih rezerv delovne moči v sinhroni regiji, da bi preprečili večja odstopanja frekvenca.

Člen 29

Imenovanje vodje frekvenca

1. Če je sinhrono območje med ponovno vzpostavitvijo sistema razdeljeno na več sinhronih regij, SOPO vsake sinhrono regije imenujejo vodjo frekvenca v skladu z odstavkom 3.
2. Če sinhrono območje med ponovno vzpostavitvijo sistema ni razdeljeno, vendar sistemska frekvenco preseže mejno frekvenco za stanje pripravljenosti, kot je opredeljeno v členu 18(2) Uredbe (EU) 2017/1485, vsi SOPO sinhronega območja imenujejo vodjo frekvenca v skladu z odstavkom 3.

3. Za vodjo frekvence se imenuje SOPO z najvišjim ocenjenim faktorjem K v realnem času, razen če se SOPO sinhrona regije ali sinhrona območja dogovorijo, da bodo za vodjo frekvence imenovali kakšnega drugega SOPO. V takem primeru SOPO sinhrona regije ali sinhrona območja upoštevajo naslednja merila:

- (a) obseg razpoložljivih rezerv delovne moči in zlasti rezerv za povrnitev frekvence;
- (b) zmogljivosti, ki so na razpolago na interkonekcijskih daljnovodih;
- (c) razpoložljivost meritev frekvence SOPO sinhrona regije ali sinhrona območja in
- (d) razpoložljivost meritev kritičnih elementov v sinhroni regiji ali na sinhronem območju.

4. SOPO sinhrona območja lahko ne glede na odstavek 3, če je to mogoče glede na velikost zadevnega sinhrona območja in razmere v realnem času, imenujejo vnaprej določenega vodjo frekvence.

5. SOPO, ki je imenovan za vodjo frekvence v skladu z odstavkoma 1 in 2, o svojem imenovanju nemudoma obvesti druge SOPO sinhrona območja.

6. Imenovani vodja frekvence opravlja svoje naloge, dokler:

- (a) za njegovo sinhrono regijo ni imenovan drug vodja frekvence;
- (b) ni imenovan nov vodja frekvence zaradi ponovne sinhronizacije njegove sinhrona regije z drugo sinhrono regijo ali
- (c) sinhrono območje ni v celoti ponovno sinhronizirano, sistemska frekvenca v standardnem frekvenčnem območju, regulacija frekvence, ki jo izvaja vsak SOPO sinhrona območja, pa znova v normalnem načinu obratovanja v skladu s členom 18(1) Uredbe (EU) 2017/1485.

Člen 30

vodenje frekvence po odstopanju frekvence

1. Ko je bil med ponovno vzpostavitvijo sistema imenovan vodja frekvence v skladu s členom 29(3), SOPO sinhrona območja, razen vodje frekvence, kot prvi ukrep začasno ustavijo ročno aktivacijo rezerv za povrnitev frekvence in rezerv za nadomestitev.

2. Vodja frekvence o posvetovanju z drugimi SOPO sinhrona območja določi način obratovanja, ki se bo uporabil za regulacijo frekvence, ki jo izvaja vsak SOPO sinhrona območja.

3. Cilj vodje frekvence pri upravljanju ročne aktivacije rezerv za povrnitev frekvence in rezerv za nadomestitev na sinhronem območju je frekvenco sinhrona območja regulirati tako, da bi dosegla nazivno frekvenco, ob upoštevanju meja obratovalne sigurnosti, opredeljenih v skladu s členom 25 Uredbe (EU) 2017/1485. Vsak SOPO sinhrona območja vodji frekvence na njegovo zahtevo nudi pomoč.

Člen 31

vodenje frekvence po razdelitvi sinhrona območja

1. Ko je med ponovno vzpostavitvijo sistema imenovan vodja frekvence v skladu s členom 29(3), SOPO vsake sinhrona regije, razen vodje frekvence, kot prvi ukrep začasno ustavijo ročno aktivacijo rezerv za povrnitev frekvence in rezerv za nadomestitev.

2. Vodja frekvence po posvetovanju z drugimi SOPO sinhrona regije določi način obratovanja, ki se bo uporabil za regulacijo frekvence in moči, ki jo izvaja vsak SOPO sinhrona regije.

3. Cilj vodje frekvence pri uravnavanju ročne aktivacije rezerv za povrnitev frekvence in rezerv za nadomestitev v sinhroni regiji je frekvenco sinhrona regije regulirati tako, da bi dosegla nazivno frekvenco, ki jo določi morebitni vodja ponovne sinhronizacije, v skladu s točko (a) člena 34(1) in ob upoštevanju meja obratovalne sigurnosti iz člena 25 Uredbe (EU) 2017/1485. Če za sinhrono regijo ni imenovan vodja sinhronizacije, je cilj vodje frekvence regulirati frekvenco tako, da doseže nazivno frekvenco. Vsak SOPO sinhrona regije vodji frekvence na njegovo zahtevo nudi pomoč.

ODDELEK 4

Ponovna sinhronizacija

Člen 32

Postopek ponovne sinhronizacije

Postopek ponovne sinhronizacije iz načrta za ponovno vzpostavitev sistema vsebuje vsaj:

- (a) imenovanje vodje ponovne sinhronizacije;
- (b) ukrepe, ki SOPO omogočajo izvedbo strategije ponovne sinhronizacije, in
- (c) zgornje meje razlik v faznem kotu, frekvenci in napetosti za povezovalne vode.

Člen 33

Imenovanje vodje ponovne sinhronizacije

1. Če je mogoče dve sinhroni regiji ponovno sinhronizirati, ne da bi bila ogrožena obratovalna sigurnost prenosnih sistemov, vodji frekvence teh sinhronih regij imenujeta vodjo ponovne sinhronizacije, pri čemer se posvetujeta vsaj s SOPO, ki se štejejo za možne vodje ponovne sinhronizacije, in v skladu z odstavkom 2. Vsak vodja frekvence nemudoma obvesti SOPO iz svoje sinhronne regije o imenovanju vodje ponovne sinhronizacije.
2. Za vsak par sinhronih regij, ki ju je treba ponovno sinhronizirati, je vodja ponovne sinhronizacije SOPO, ki:
 - (a) ima na meji med sinhronima regijama, ki ju je treba ponovno sinhronizirati, v obratovanju vsaj eno postajo, opremljeno z napravo za sinhrono spajanje;
 - (b) ima dostop do meritev frekvence iz obeh sinhronih regij;
 - (c) ima dostop do meritev napetosti na postajah, med katerimi se nahajajo možne točke ponovne sinhronizacije, in
 - (d) lahko regulira napetost na možnih točkah ponovne sinhronizacije.
3. Če merila iz odstavka 2 izpolnjuje več SOPO, se za vodjo ponovne sinhronizacije imenuje SOPO z največjim številom možnih točk ponovne sinhronizacije med sinhronima regijama, razen če se vodji frekvence sinhronih regij dogovorita, da za vodjo ponovne sinhronizacije imenujeta drugega SOPO.
4. Imenovani vodja ponovne sinhronizacije opravlja svoje naloge, dokler:
 - (a) za sinhroni regiji ni imenovan drug vodja ponovne sinhronizacije ali
 - (b) sinhroni regiji nista ponovno sinhronizirani in niso bili dokončani vsi koraki iz člena 34.

Člen 34

Strategija ponovne sinhronizacije

1. Vodja ponovne sinhronizacije pred ponovno sinhronizacijo:
 - (a) v skladu z zgornjimi mejami iz člena 32 določi:
 - (i) ciljno vrednost frekvence za ponovno sinhronizacijo;
 - (ii) največjo frekvenčno razliko med sinhronima regijama;
 - (iii) največjo izmenjavo delovne in jalove moči in
 - (iv) način obratovanja, ki se uporabi za regulacijo frekvence in moči;
 - (b) izbere točko ponovne sinhronizacije, pri čemer upošteva meje obratovalne sigurnosti v sinhronih regijah;
 - (c) določi in pripravi vse potrebne ukrepe za ponovno sinhronizacijo sinhronih regij na točki ponovne sinhronizacije;
 - (d) določi in pripravi sklop nadaljnjih ukrepov za vzpostavitev dodatnih povezav med sinhronima regijama in
 - (e) oceni pripravljenost sinhronih regij za ponovno sinhronizacijo, pri čemer upošteva pogoje iz točke (a).

2. Vodja ponovne sinhronizacije se pri izvajanju nalog iz odstavka 1 posvetuje z vodji frekvenca zadevnih sinhronih regij, za naloge iz točk (b)–(e) pa se posvetuje tudi s SOPO, ki upravljajo postaje, ki se uporabljajo za ponovno sinhronizacijo.
3. Vsak vodja frekvenca nemudoma obvesti SOPO v svoji sinhroni regiji o načrtovani ponovni sinhronizaciji.
4. Ko so vzpostavljeni vsi pogoji v skladu s točko (a) odstavka 1, vodja ponovne sinhronizacije izvede ponovno sinhronizacijo z aktiviranjem ukrepov, določenih v skladu s točkama (c) in (d) odstavka 1.

POGLAVJE IV

TRŽNI ODNOSI

Člen 35

Postopek za prekinitev tržnih dejavnosti

1. SOPO lahko začasno prekine eno ali več tržnih dejavnosti iz odstavka 2, če:
 - (a) je prenosni sistem SOPO v stanju razpada ali
 - (b) če je SOPO že izkoristil vse možnosti, ki jih daje trg, in bi se zaradi nadaljevanja tržnih dejavnosti v kriznem stanju poslabšal eden ali več pogojev iz člena 18(3) Uredbe (EU) 2017/1485 ali
 - (c) če bi se zaradi nadaljevanja tržnih dejavnosti občutno zmanjšala učinkovitost postopka vzpostavitve normalnega obratovalnega stanja ali stanja pripravljenosti ali
 - (d) če niso na voljo potrebna orodja in komunikacijska sredstva, s katerimi bi SOPO omogočili tržne dejavnosti.
2. Tržne dejavnosti, ki se lahko prekinejo v skladu z odstavkom 1:
 - (a) zagotavljanje prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji za dodelitev zmogljivosti na ustreznih mejah trgovalnega območja za vsako tržno časovno enoto, kjer se pričakuje, da v prenosnem sistemu ne bo vzpostavljeno stanje normalnega obratovanja ali stanje pripravljenosti;
 - (b) predložitev zmogljivosti za izravnavo in ponudb za izravnalno energijo s strani izvajalca storitev izravnave;
 - (c) predložitev izravnane pozicije ob koncu časovnega okvira za dan vnaprej s strani stranke, odgovorne za izravnavo, če tako zahtevajo pogoji v zvezi z izravnavo;
 - (d) predložitev sprememb položaja strank, odgovornih za izravnavo;
 - (e) predložitev vozniških redov iz člena 111(1) in (2) Uredbe (EU) 2017/1485 in
 - (f) druge zadevne tržne dejavnosti, za katere se šteje, da je njihova prekinitev potrebna za ohranitev ali ponovno vzpostavitev sistema.
3. Vsak PUO v primeru prekinitve tržnih dejavnosti v skladu z odstavkom 1 na zahtevo SOPO, če je tehnično možno, obratuje na zeleni vrednosti delovne moči, ki jo določi SOPO.
4. SOPO lahko ob prekinitvi tržnih dejavnosti v skladu z odstavkom 1 v celoti ali deloma prekine delovanje svojih postopkov, na katere bi taka prekinitev vplivala.
5. SOPO se ob prekinitvi tržnih dejavnosti v skladu z odstavkom 1 uskladi vsaj z naslednjimi strankami:
 - (a) SOPO območij določanja zmogljivosti, katerih član je;
 - (b) SOPO, s katerimi ima SOPO sklenjene dogovore o usklajevanju izravnave;
 - (c) „IOTEE“ in drugimi subjekti, ki jim je bilo naloženo ali na katere je bilo preneseno izvajanje tržnih funkcij v njegovem regulacijskem območju v skladu z Uredbo (EU) 2015/1222;
 - (d) SOPO bloka za regulacijo delovne moči in frekvenc, katerega član je in
 - (e) izvajalcem usklajenega izračuna prenosne zmogljivosti za območja določanja zmogljivosti, katerih član je.
6. V primeru prekinitve tržnih dejavnosti vsak SOPO začne izvajati komunikacijski postopek iz člena 38.

Člen 36

Pravila za prekinitev in ponovno vzpostavitev tržnih dejavnosti

1. Do 18. decembra 2018 vsak SOPO pripravi predlog pravil glede prekinitve in ponovne vzpostavitve tržnih dejavnosti.
2. SOPO ta pravila objavi na svojem spletnem mestu, potem ko jih je odobril ustrezni regulativni organ v skladu s členom 37 Direktive 2009/72/ES.
3. Pravila za prekinitev in ponovno vzpostavitev tržnih dejavnosti so, kolikor je mogoče, združljiva z naslednjimi pravili:
 - (a) pravila o zagotavljanju prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji v zadevnih območjih določanja zmogljivosti;
 - (b) pravila za predložitev zmogljivosti za izravnavo in ponudb izravnalne energije, ki izhajajo iz dogovorov z drugimi SOPO za usklajevanje izravnave, s strani izvajalcev storitev izravnave;
 - (c) pravila za predložitev izravnane pozicije ob koncu časovnega okvira za dan vnaprej s strani stranke, odgovorne za izravnavo, če tako zahtevajo pogoji v zvezi z izravnavo;
 - (d) pravila za predložitev sprememb položaja strank, odgovornih za izravnavo; in
 - (e) pravila za predložitev voznih redov iz člena 111(1) in (2) Uredbe (EU) 2017/1485.
4. Vsak SOPO pri pripravi pravil za prekinitev in ponovno vzpostavitev tržnih dejavnosti razmere iz člena 35(1) pretvori v objektivno opredeljene parametre, pri čemer upošteva naslednje dejavnike:
 - (a) delež odklopa obremenitve na območju za regulacijo frekvence in moči SOPO, ki ustreza:
 - (i) nezmožnosti znatnega deleža strank, odgovornih za izravnavo, da ohranjajo izravnavo, ali
 - (ii) potrebi SOPO, da ne upošteva običajnih postopkov za izvedbo učinkovite obnovitve oskrbe z energijo;
 - (b) delež odklopa proizvodnje v območju za regulacijo frekvence in moči SOPO, ki ustreza nezmožnosti znatnega deleža strank, odgovornih za izravnavo, da ohranjajo ravnovesje;
 - (c) delež in geografsko porazdelitev nerazpoložljivih elementov prenosnega sistema, ki ustreza:
 - (i) desinhronizaciji znatnega dela območja za regulacijo frekvence in moči, zaradi katere bi bil običajni postopek izravnave kontraproduktiven, ali
 - (ii) zmanjšanju prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji na mejah trgovalnega območja na nič;
 - (d) nezmožnost znatnega dela naslednjih prizadetih subjektov, da bi izvajali tržne dejavnosti, iz razlogov, na katere nimajo vpliva:
 - (i) strank, odgovornih za izravnavo;
 - (ii) izvajalcev storitev izravnave;
 - (iii) IOTEE in drugih subjektov, ki jim je bilo naloženo ali na katere je bilo preneseno izvajanje tržnih funkcij v skladu z Uredbo (EU) 2015/1222;
 - (iv) SODO, ki so priklopljeni na prenosno omrežje;
 - (e) nerazpoložljivost pravilno delujočih orodij in komunikacijskih sredstev, potrebnih za izvedbo:
 - (i) enotno spajanje trgov za dan vnaprej ali znotraj dneva ali kateri koli eksplicitni mehanizem dodeljevanja zmogljivosti ali
 - (ii) postopka povrnitve frekvence ali
 - (iii) postopka nadomestitve rezerve ali
 - (iv) predložitve izravnane pozicije za dan vnaprej s strani stranke, odgovorne za izravnavo, in predložitve spremembe njene pozicije ali
 - (v) predložitev voznih redov iz člena 111(1) in (2) Uredbe (EU) 2017/1485.
5. V pravilih za prekinitev in ponovno vzpostavitev tržnih dejavnosti je opredeljen rok, ki ga je treba za vsakega od parametrov, opredeljenih v skladu z odstavkom 4, upoštevati pred začetkom postopka za prekinitev tržnih dejavnosti.

6. Zadevni SOPO ocenijo parametre, opredeljene v skladu z odstavkom 4, v realnem času na podlagi informacij, s katerimi razpolagajo.
7. ENTSO-E do 18. decembra 2020 Agenciji predloži poročilo, v katerem je ocenjena stopnja harmonizacije pravil za prekinitve in ponovno vzpostavitev tržnih dejavnosti, kot so jih določili SOPO, in so določena območja, za katera je potrebna harmonizacija.
8. Vsak SOPO do 18. junija 2019 predloži ENTSO-E podatke, potrebne za pripravo in predložitev poročila iz odstavka 7.

Člen 37

Postopek za ponovno vzpostavitev tržnih dejavnosti

1. Zadevni SOPO ob usklajevanju z IOTEE, ki delujejo na njegovem regulacijskem območju, in s sosednjimi SOPO začne postopek za ponovno vzpostavitev tržnih dejavnosti, prekinjenih v skladu s členom 35(1), če:
 - (a) so razmere, ki so sprožile aktivacijo, prenehale obstajati in ne obstajajo nobene druge razmere iz člena 35(1) in
 - (b) so bili subjekti iz člena 38(2) ustrezno obveščeni vnaprej v skladu s členom 38.
2. Zadevni SOPO usklajeno s sosednjimi SOPO začne ponovno vzpostavitev postopkov SOPO, na katere je vplivala prekinitve tržnih dejavnosti, če so izpolnjeni pogoji iz odstavka 1, ali prej, če je to potrebno za ponovno vzpostavitev tržnih dejavnosti.
3. Zadevni IOTEE ob usklajevanju s SOPO in subjekti iz člena 35(5) začnejo ponovno vzpostavitev ustreznih postopkov spajanja za dan vnaprej in/ali enotnega spajanja trgov znotraj dneva, ko jih SOPO uradno obvesti, da so bili postopki SOPO ponovno vzpostavljeni.
4. Če je bilo zagotavljanje prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji prekinjeno in nato ponovno vzpostavljeno, vsak zadevni SOPO posodobi zmogljivosti med trgovalnimi območji za dodelitev zmogljivosti, pri čemer za vsak čas trgovanja uporabi najlažje izvedljivo in najučinkovitejšo izmed naslednjih možnosti:
 - (a) uporabi zadnje razpoložljive prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji, ki jih je izračunal izvajalec usklajenega izračuna prenosne zmogljivosti;
 - (b) začne regionalne postopke izračuna zmogljivosti, ki se uporabljajo v skladu s členoma 29 in 30 Uredbe (EU) 2015/1222, ali
 - (c) ob usklajevanju s SOPO območja določanja zmogljivosti ugotovi prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji na podlagi dejanskih pogojev fizičnega omrežja.
5. Če je v delu celotnega spojenega območja, na katerem so bile tržne dejavnosti prekinjene, vzpostavljeno normalno obratovalno stanje ali stanje pripravljenosti, imajo IOTEE tega območja pravico ob posvetovanju s SOPO in subjekti iz člena 35(5) izvesti spajanje trgov v delu celotnega spojenega območja, če je SOPO ponovno vzpostavil postopek izračuna zmogljivosti.
6. SOPO, ki so prekinili in ponovno vzpostavili tržne dejavnosti, najpozneje 30 dni po ponovni vzpostavitvi tržnih dejavnosti pripravijo poročilo vsaj v angleščini, ki vsebuje podrobno pojasnilo utemeljitve, izvedbe in vpliva prekinitve tržnih dejavnosti ter sklic na skladnost s pravili za prekinitve in ponovno vzpostavitev tržnih dejavnosti, ga predložijo ustreznemu regulativnemu organu v skladu s členom 37 Direktive 2009/72/ES in ga dajo na razpolago subjektom iz člena 38(2).
7. Regulativni organi držav članic ali Agencija lahko izdajo priporočilo zadevnim SOPO o spodbujanju dobrih praks in preprečevanju podobnih dogodkov v prihodnje.

Člen 38

Komunikacijski postopek

1. Pravila za prekinitve in ponovno vzpostavitev tržnih dejavnosti, pripravljena v skladu s členom 36, vsebujejo tudi komunikacijski postopek s podrobno navedbo nalog in ukrepov, ki se pričakujejo od vsake stranke v njenih različnih vlogah med prekinitvijo in ponovno vzpostavitvijo tržnih dejavnosti.

2. Komunikacijski postopek zagotovi informacije, ki se istočasno pošljejo naslednjim subjektom:
 - (a) strankam iz člena 35(5);
 - (b) strankam, odgovornim za izravnavo;
 - (c) izvajalcem storitev izravnave;
 - (d) SODO, ki so priklopljeni na prenosno omrežje, in
 - (e) ustreznemu regulativnemu organu zadevne države članice v skladu s členom 37 Direktive 2009/72/ES.
3. Komunikacijski postopek zajema vsaj naslednje korake:
 - (a) uradno obvestilo, ki ga pošlje SOPO, da so bile tržne dejavnosti prekinjene v skladu s členom 35;
 - (b) uradno obvestilo, ki ga pošlje SOPO, z oceno časa in datuma ponovne vzpostavitve prenosnega sistema;
 - (c) uradno obvestilo, ki ga pošljejo IOTEE in drugi subjekti, ki jim je bilo naloženo izvajanje tržnih funkcij v skladu z Uredbo (EU) 2015/1222 in Uredbo (EU) 2016/1719, o prekinitvi svojih morebitnih dejavnosti;
 - (d) posodobitve podatkov, ki jih pošiljajo SOPO glede postopka ponovne vzpostavitve prenosnega sistema;
 - (e) uradno obvestilo, ki ga pošljejo subjekti iz točk (a)–(d) odstavka 2, da so njegova tržna orodja in komunikacijski sistemi pripravljene za delovanje;
 - (f) uradno obvestilo, ki ga pošljejo SOPO, da je bilo v prenosnem sistemu znova vzpostavljeno normalno obratovalno stanje ali stanje pripravljenosti;
 - (g) uradno obvestilo, ki ga pošljejo IOTEE in drugi subjekti, ki jim je bilo naloženo ali na katere je bilo preneseno izvajanje tržnih funkcij v skladu z Uredbo (EU) 2015/1222, z oceno časa in datuma ponovne vzpostavitve tržnih dejavnosti in
 - (h) potrdilo, ki ga pošljejo IOTEE in drugi subjekti, ki jim je bilo naloženo ali na katere je bilo preneseno izvajanje tržnih funkcij v skladu z Uredbo (EU) 2015/1222, o ponovni vzpostavitvi svojih morebitnih dejavnosti;
4. Vsa uradna obvestila in posodobitve podatkov, ki jih pošljejo SOPO, IOTEE in drugi subjekti, ki jim je bilo naloženo ali na katere je bilo preneseno izvajanje tržnih funkcij, iz odstavka 3, se objavijo na spletnih mestih teh subjektov. Če uradno obvestilo ali posodobitev podatkov ni možna preko spletnega mesta, subjekt, za katerega velja obveznost, po e-pošti ali na kateri koli drug razpoložljiv način obvesti vsaj stranke, ki neposredno sodelujejo v prekinjenih tržnih dejavnostih.
5. Uradno obvestilo na podlagi točke (e) odstavka 3 se pošlje po e-pošti po e-pošti ali na kateri koli drug razpoložljiv način zadevnemu SOPO.

Člen 39

Pravila za poravnavo v primeru prekinitve tržnih dejavnosti

1. Vsak SOPO do 18. decembra 2018 pripravi predlog pravil za poravnavo odstopanj in poravnavo zmogljivosti za izravnavo ter izravnalno energijo, ki se bo uporabljala za obdobja poravnave odstopanj, v katerih bodo tržne dejavnosti prekinjene. SOPO lahko predlaga enaka pravila, kot veljajo pri normalnem obratovanju.

SOPO ta pravila objavi na svojem spletnem mestu, potem ko jih je odobril ustreznemu regulativnemu organu v skladu s členom 37 Direktive 2009/72/ES.

SOPO lahko naloge SOPO iz tega člena prenese na eno ali več tretjih oseb, če lahko tretja oseba zadevno nalogo opravi vsaj enako dobro kot SOPO. Država članica ali, če je primerno, regulativni organ, lahko naloge iz tega člena dodeli na eni ali več tretjim osebam, če lahko tretja oseba zadevno nalogo opravi vsaj enako dobro kot SOPO.

2. Pravila iz odstavka 1 vsebujejo rešitev za poravnavo SOPO s tretjimi osebami, če je primerno, s strankami, odgovornimi za izravnavo, in izvajalci storitev izravnave.

3. Pravila, pripravljena v skladu z odstavkom 1:

- (a) zagotavljajo finančno nevtralnost vsakega SOPO in zadevne tretje osebe iz odstavka 1;
- (b) preprečujejo izkrivljanje spodbud ali kontraproduktivne spodbude za stranke, odgovorne za izravnavo, izvajalce storitev izravnave in SOPO;

- (c) spodbujajo stranke, odgovorne za izravnavo, k temu, da si prizadevajo ostati v ravnovesju ali da pomagajo pri ponovni vzpostavitvi ravnovesja sistema;
- (d) preprečujejo, da bi se strankam, odgovornim za izravnavo, in izvajalcem storitev izravnave nalagale denarne kazni zaradi izvajanja ukrepov, ki jih je zahteval SOPO;
- (e) odvrtaajo SOPO od prekinitve tržnih dejavnosti, če ni nujno potrebna, in jih spodbujajo k čimprejšnji ponovni vzpostavitvi tržnih dejavnosti ter
- (f) spodbujajo izvajalce storitev izravnave k temu, da nudijo storitve, s pomočjo katerih lahko SOPO, ki vzpostavlja povezavo, v sistemu ponovno vzpostavi normalno obratovalno stanje.

POGLAVJE V

IZMENJAVA INFORMACIJ IN KOMUNIKACIJA, ORODJA IN OBJEKTI

Člen 40

Izmenjava informacij

1. Poleg določb iz členov 40–53 Uredbe (EU) 2017/1485 ima vsak SOPO, kadar se nahaja v kriznem stanju, stanju razpada ali stanju ponovne vzpostavitve sistema, pravico do zbiranja naslednjih informacij:
 - (a) od SODO, ugotovljenih v skladu s členom 23(4), vsaj potrebne informacije o:
 - (i) delu njihovega omrežja, ki je v otočnem obratovanju;
 - (ii) zmožnosti sinhronizacije delov njihovega omrežja, ki je v otočnem obratovanju, in
 - (iii) zmožnosti, da začnejo otočno obratovanje;
 - (b) od PUO, ugotovljenih v skladu s členom 23(4), in izvajalcev storitev za ponovno vzpostavitev sistema vsaj informacije o naslednjih pogojih:
 - (i) trenutno stanje naprave;
 - (ii) obratovalne meje;
 - (iii) čas popolne aktivacije in čas za povečanje proizvodnje ter
 - (iv) procesi, ki so ključnega pomena za čas.
2. Vsak SOPO v kriznem stanju, stanju razpada ali stanju ponovne vzpostavitve sistema pravočasno in za namene postopkov iz načrta ohranitve sistema ter iz načrta za ponovno vzpostavitev sistema, sporoči naslednje podatke, če so mu na razpolago:
 - (a) sosednjim SOPO vsaj informacije o:
 - (i) obsegu in mejah sinhronne regije ali sinhronih regij, na katere spada njegovo regulacijsko območje;
 - (ii) omejitvah za obratovanje sinhronne regije;
 - (iii) najdaljše trajanje in obseg delovne in jalove moči, ki jo je mogoče dobiti preko interkonekcijskih daljnovodov, in
 - (iv) vseh drugih tehničnih ali organizacijskih omejitvah;
 - (b) vodji frekvence svoje sinhronne regije vsaj informacije o:
 - (i) omejitvah za ohranjanje otočnega obratovanja;
 - (ii) razpoložljivi dodatni obremenitvi in proizvodnji in
 - (iii) razpoložljivosti obratovalnih rezerv;
 - (c) SODO, priključenim na prenosno omrežje, ugotovljenim v skladu s členom 11(4) in 23(4), vsaj informacije o:
 - (i) stanju sistema v svojem prenosnem sistemu;
 - (ii) mejah delovne in jalove moči, blokovne obremenitve, položaju odcepov in odklopnikov na priključnih točkah;

- (iii) sedanjem in načrtovanem statusu modulov za proizvodnjo električne energije, priklopljenih na SODO, če SODO teh informacij nima neposredno na razpolago, in
 - (iv) vse potrebne informacije za nadaljnje usklajevanje s strankami, priklopljenimi na distribucijsko omrežje;
- (d) izvajalcem storitev za ohranitev sistema vsaj informacije o:
- (i) stanju sistema v svojem prenosnem sistemu in
 - (ii) načrtovanih ukrepih, za katere je potrebno sodelovanje izvajalcev storitev za ohranitev sistema;
- (e) SODO in PUO, ugotovljenim v skladu s členom 23(4), in izvajalcem storitev za ponovno vzpostavitev sistema vsaj informacije o:
- (i) stanju sistema v svojem prenosnem sistemu
 - (ii) zmožnosti in načrtih za obnovitev oskrbe povezav z energijo in
 - (iii) načrtovanih ukrepih, za katere je potrebno njihovo sodelovanje.
3. SOPO v kriznem stanju, stanju razpada ali ponovne vzpostavitve sistema si izmenjajo vsaj informacije o:
- (a) okoliščinah, zaradi katerih je prišlo do trenutnega stanja njihovih prenosnih sistemov, kolikor so znane, in
 - (b) možnih problemih, zaradi katerih bi bila lahko potrebna pomoč za delovno moč.
4. SOPO v kriznem stanju, stanju razpada ali ponovne vzpostavitve sistema pravočasno zagotovi informacije o stanju sistema v svojem prenosnem sistemu in dodatne informacije s pojasnili o razmerah v prenosnem sistemu, če so na razpolago:
- (a) IOTEE, ki te informacije dajo na razpolago svojim udeležencem na trgu v skladu s členom 38;
 - (b) svojemu ustreznemu regulativnemu organu v skladu s členom 37 Direktive 2009/72/ES ali, če tako izrecno določa nacionalna zakonodaja, drugim subjektom iz člena 4(3). in
 - (c) po potrebi drugim pomembnim strankam.
5. SOPO vsako prizadeto stranko obvestijo o načrtu preskusov, pripravljenem v skladu s členom 43(2) in (3).

Člen 41

Komunikacijski sistemi

1. Vsak SODO in PUO, ugotovljen v skladu s točkama (b) in (c) člena 23(4), vsak izvajalec storitev za ponovno vzpostavitev sistema in vsak SOPO ima vzpostavljen sistem za glasovno komunikacijo z zadostno redundanco sistema in rezervnimi viri napajanja, da mu omogoča izmenjavo potrebnih informacij za načrt za ponovno vzpostavitev sistema najmanj 24 ur, če pride do popolnega izpada oskrbe z električno energijo ali okvare opreme posameznega sistema za glasovno komunikacijo. Države članice lahko zahtevajo, da je najkrajše trajanje zmogljivosti rezervnega napajanja več kot 24 ur.
2. Vsak SOPO v posvetovanju s SODO in PUO, ugotovljenimi v skladu s členom 23(4), ter izvajalci storitev za ponovno vzpostavitev sistema določi tehnične zahteve za njihove sisteme glasovne komunikacije ter za svoj lastni sistem za glasovno komunikacijo, da bi omogočil njihovo interoperabilnost in zagotovil, da bo druga stran lahko prepoznala dohodni klic SOPO in se takoj oglasila.
3. Vsak SOPO v posvetovanju s sosednjimi SOPO in drugimi SOPO sinhronnega območja določi tehnične zahteve za njihove sisteme glasovne komunikacije ter za svoj lastni sistem za glasovno komunikacijo, da bi omogočil njihovo interoperabilnost in zagotovil, da bo druga stran lahko prepoznala dohodni klic SOPO in se takoj oglasila.
4. Ne glede na odstavek 1 mora biti PUO, ugotovljenim v skladu s členom 23(4), ki so elektroenergijski moduli tipa B, in izvajalcem storitev za ponovno vzpostavitev sistema, ki so elektroenergijski moduli tipa A ali B, omogočeno, da imajo, če se tako dogovorijo s SOPO, namesto sistema za glasovno komunikacijo samo sistem podatkovne komunikacije. Ta sistem podatkovne komunikacije izpolnjuje zahteve iz odstavkov 1 in 2.
5. Države članice lahko zahtevajo, da se poleg sistema za glasovno komunikacijo za podporo načrtu za ponovno vzpostavitev sistema uporablja dopolnilni komunikacijski sistem; v tem primeru dopolnilni komunikacijski sistem izpolnjuje zahteve iz odstavka 1.

Člen 42

Orodja in naprave

1. V primeru izpada glavnega vira napajanja vsak SOPO da na razpolago kritična orodja in naprave iz člena 24 Uredbe (EU) 2017/1485 za najmanj 24 ur.
2. V primeru izpada glavnega vira napajanja vsak SODO in PUO, ugotovljen v skladu s členom 23(4), ter izvajalec storitev za ponovno vzpostavitev sistema da na razpolago kritična orodja in naprave iz člena 24 Uredbe (EU) 2017/1485, ki se uporabljajo v načrtu za ponovno vzpostavitev sistema za najmanj 24 ur, kakor opredeli SOPO.
3. Vsak SOPO ima vsaj en geografsko ločen rezervni center vodenja. Rezervni center vodenja zajema vsaj kritična orodja in naprave iz člena 24 Uredbe (EU) 2017/1485. Vsak SOPO za svoj center vodenja v primeru izpada glavnega vira napajanja zagotovi rezervno napajanje za vsaj 24 ur.
4. Vsak SOPO pripravi postopek prenosa za čim hitrejšo selitev funkcij iz glavnega centra vodenja v rezervni center vodenja, ki lahko traja največ tri ure. Postopek zajema tudi upravljanje sistema med presnosom.
5. Postaje, ki se štejejo za bistvene za postopke iz načrta za ponovno vzpostavitev sistema v skladu s členom 23(4), morajo biti v primeru izpada glavnega vira napajanja zmožne obratovati najmanj 24 ur. Za postaje na sinhronem območju Irske in Latvije je trajanje obratovanja v primeru izpada glavnega vira napajanja lahko krajše od 24 ur, kar odobri regulativni organ ali drug pristojni organ države članice na predlog SOPO.

POGLAVJE VI

PREVERJANJE SKLADNOSTI IN PREGLED

ODDELEK 1

Preverjanje skladnosti zmogljivosti SOPO, SODO in PUO

Člen 43

Splošna načela

1. Vsak SOPO redno ocenjuje pravilno delovanje vse opreme in zmogljivosti, upoštevanih v načrtu ohranitve sistema in načrtu za ponovno vzpostavitev sistema. V ta namen vsak SOPO redno preverja skladnost take opreme in zmogljivosti v skladu z odstavkom 2 in členom 41(2) Uredbe (EU) 2016/631, členom 35(2) Uredbe (EU) 2016/1388 in členom 69(1) in (2) Uredbe (EU) 2016/1447.
2. Vsak SOPO do 18. decembra 2019 opredeli načrt preskusov v posvetovanju s SODO, PUO, ugotovljenimi v skladu s členoma 11(4) in 23(4), izvajalci storitev za ohranitev sistema in izvajalci storitev za ponovno vzpostavitev sistema. V načrtu preskusov so določene oprema in zmogljivosti, pomembne za načrt ohranitve sistema, in načrt za ponovno vzpostavitev sistema, ki jih je treba preskusiti.
3. V načrtu preskusov mora biti navedeno tudi obdobje preskusov in pogoji zanje, ob upoštevanju najnižjih zahtev iz členov 44–47. V načrtu preskusov mora biti za ustrezno zmogljivost, ki je predmet preskusa, upoštevana metodologija iz Uredbe (EU) 2016/631, Uredbe (EU) 2016/1388 in Uredbe (EU) 2016/1447. Za PUO, za katere Uredba (EU) 2016/631, Uredba (EU) 2016/1388 in Uredba (EU) 2016/1447 ne veljajo, se v načrtu preskusov upoštevajo določbe nacionalne zakonodaje.
4. Noben SOPO, SODO, PUO, izvajalec storitev za ohranitev sistema ali izvajalec storitev za ponovno vzpostavitev sistema med preskusom ne sme ogroziti obratovalne sigurnosti prenosnega sistema in interkonekcijskega prenosnega sistema. Preskus se opravi tako, da je vpliv na uporabnike sistema čim manjši.
5. Šteje se, da je preskus opravljen uspešno, če izpolnjuje pogoje, ki jih je določil ustrezni operater sistema v skladu z odstavkom 3. Dokler niso izpolnjena ta merila, SOPO, SODO, PUO, izvajalec storitev za ohranitev sistema ali izvajalec storitev za ponovno vzpostavitev sistema ta preskus ponavljata.

*Člen 44***Preverjanje skladnosti zmogljivosti elektroenergijskega modula**

1. Vsak izvajalec storitev za ponovno vzpostavitev sistema, ki je elektroenergijski modul in izvaja zagon brez zunanjega vira napajanja, vsaj vsaka tri leta opravi preskus zmožnosti zagona brez zunanjega vira napajanja v skladu z metodologijo iz člena 45(5) Uredbe (EU) 2016/631.
2. Vsak izvajalec storitev za ponovno vzpostavitev sistema, ki je elektroenergijski modul in opravlja storitev hitre ponovne sinhronizacije, po vsaki spremembi opreme, ki vpliva na njegovo zmožnost obratovanja na lastni rabi, opravi preskus preklopa na obratovanje na lastni rabi v skladu z metodologijo iz člena 45(6) Uredbe (EU) 2016/631.

*Člen 45***Preverjanje skladnosti odjemnih objektov, ki zagotavljajo prilagajanje odjema**

1. Vsak izvajalec storitev za ohranitev sistema, ki izvaja prilagajanje odjema, po dveh zaporednih neuspešnih prilagoditvah v dejanskem obratovanju ali vsaj enkrat na leto opravi preskus spreminjanja odjema v skladu z metodologijo iz člena 41(1) Uredbe (EU) 2016/1388.
2. Vsak izvajalec storitev za ohranitev sistema, ki izvaja izklop odjemalcev v primeru prenizke frekvence, opravi preskus izklopa odjemalcev v primeru prenizke frekvence v obdobju, ki se opredeli na nacionalni ravni, in v skladu z metodologijo iz člena 37(4) Uredbe (EU) 2016/1388 za odjemne objekte, ki so priklopljeni na prenosno omrežje, ali v skladu s podobno metodologijo, ki jo opredeli ustrezni operater sistema za druge odjemne objekte.

*Člen 46***Preverjanje skladnosti zmogljivosti HVDC**

Vsak izvajalec storitev za ponovno vzpostavitev sistema, ki je sistem HVDC, ki izvaja zagon brez zunanjega vira napajanja, vsaj vsaka tri leta opravi preskus zmožnosti zagona brez zunanjega vira napajanja v skladu z metodologijo iz člena 70(11) Uredbe (EU) 2016/1447.

*Člen 47***Preverjanje skladnosti relejev za izklop odjemalcev v primeru prenizke frekvence**

Vsak SOPO in SODO opravi preskus izklopa odjemalcev v primeru prenizke frekvence, ki se izvaja na njegovih napravah, v obdobju, ki se opredeli na nacionalni ravni, in v skladu z metodologijo iz člena 37(6) in člena 39(5) Uredbe (EU) 2016/1388.

*Člen 48***Preskus komunikacijskih sistemov**

1. Vsak SODO in PUO, ugotovljen v skladu s členom 23(4), vsak SOPO in vsak izvajalec storitev za ponovno vzpostavitev sistema najmanj enkrat na leto preskusi komunikacijske sisteme, opredeljene v členu 41.
2. Vsak SODO in PUO, ugotovljen v skladu s členom 23(4), vsak SOPO in vsak izvajalec storitev za ponovno vzpostavitev sistema najmanj vsakih 5 let preskusi rezervni vir napajanja svojih komunikacijskih sistemov.
3. Do 18. decembra 2024 v posvetovanju z drugimi SOPO opredeli načrt preskusov za preskušanje komunikacije med SOPO.

*Člen 49***Preskus orodij in objektov**

1. Vsak SOPO vsaj enkrat na leto preskusi zmogljivost glavnega in rezervnega vira napajanja svojega glavnega in rezervnega centra vodenja iz člena 42.

2. Vsak SOPO vsaj vsaka tri leta preskusi funkcionalnost kritičnih orodij in objektov iz člena 24 Uredbe (EU) 2017/1485, pri čemer preskus zajema glavna in rezervna orodja in objekte. Če so pri teh orodjih in objektih udeleženi SODO ali PUO, sodelujejo pri tem preskusu.
3. Vsak SOPO vsaj vsakih 5 let preskusi zmogljivost rezervnih virov napajanja za oskrbo bistvenih storitev postaj, ki se štejejo za bistvene za postopke iz načrta za ponovno vzpostavitev sistema v skladu s členom 23(4). Če so te postaje v distribucijskih sistemih, ta test opravijo SODO.
4. Vsak SOPO vsaj enkrat na leto preskusi postopek prenosa za selitev iz glavnega centra vodenja v rezervni center vodenja, določen v členu 42(4).

ODDELEK 2

Preverjanje skladnosti in pregled načrtov ohranitve sistema in načrtov za ponovno vzpostavitev sistema

Člen 50

Preverjanje skladnosti in redni pregled načrta ohranitve sistema

1. Vsak SODO, ki ga zadeva izvedba izklopa odjemalcev v primeru prenizke frekvence na njegovih napravah, enkrat letno posodobi sporočilo sistemskemu operaterju, ki pošlje uradno obvestilo, iz točke (b) člena 12(6). V tem sporočilu so navedene tudi nastavitve frekvence, pri katerih se začne izklop netiranega odjema, in delež izklopa netiranega odjema pri vsaki izmed teh nastavitvev.
2. Vsak SOPO spremlja pravilno izvajanje izklopa odjemalcev v primeru prenizke frekvence na podlagi letnih pisnih sporočil iz odstavka 1 in, če je primerno, na podlagi podatkov o izvedbi na napravah SOPO.
3. Vsak SOPO vsaj vsakih 5 let pregleda svoj celoten načrt ohranitve sistema in oceni njegovo učinkovitost. Pri tem pregledu SOPO upošteva vsaj:
 - (a) razvoj in spremembe svojega omrežja od zadnjega pregleda ali prve zasnove;
 - (b) zmogljivosti nove opreme, nameščene na prenosnih in distribucijskih sistemih od zadnjega pregleda ali prve zasnove;
 - (c) PUO, ki so bili dani v uporabo od zadnjega pregleda ali prve zasnove, njihove zmogljivosti in ustrezne ponujene storitve;
 - (d) opravljene preskuse in analizo sistemskih incidentov v skladu s členom 56(5) Uredbe (EU) 2017/1485 in
 - (e) podatke o obratovanju, zbrane med normalnim obratovanjem in po motnji.
4. Vsak SOPO pred kakršno koli bistveno spremembo konfiguracije omrežja pregleda ustrezne ukrepe v svojem načrtu ohranitve sistema v skladu z odstavkom 3.
5. Če SOPO ugotovi potrebo po prilagoditvi načrta ohranitve sistema, spremeni svoj načrt ohranitve sistema in te spremembe uvede v skladu s točkama (c) in (d) člena 4(2) ter členoma 11 in 12.

Člen 51

Preverjanje skladnosti in redni pregled načrta za ponovno vzpostavitev sistema

1. Vsak SOPO vsaj vsakih 5 let pregleda ukrepe iz svojega načrta za ponovno vzpostavitev sistema s preskusi z računalniško simulacijo, pri kateri uporabi podatke, pridobljene od SODO, ugotovljenih v skladu s členom 23(4), in izvajalcev ohranitvenih storitev. SOPO te preskuse s simulacijo opredeli v posebnem preskusnem postopku, ki zajema vsaj:
 - (a) pot ponovne vzpostavitve oskrbe z energijo od izvajalcev storitev za ponovno vzpostavitev sistema z zmožnostjo zagona brez zunanjega vira napajanja;
 - (b) napajanje glavne opreme elektroenergijskih modulov;
 - (c) postopek ponovnega priklopa odjemalcev in
 - (d) postopek ponovne sinhronizacije omrežij v otočnem obratovanju.

2. Poleg tega vsak SOPO, če meni, da je potrebno za učinkovitost načrta za ponovno vzpostavitev sistema, ob usklajevanju s SODO, ugotovljenimi v skladu s členom 23(4), in izvajalci storitev za ponovno vzpostavitev sistema izvede obratovalni preskus delov načrta za ponovno vzpostavitev sistema. Navedene obratovalne preskuse SOPO ob posvetovanju s SODO in izvajalci storitev za ponovno vzpostavitev sistema določi v posebnem poskusnem postopku.
3. Vsak SOPO pregleda svoj načrt za ponovno vzpostavitev sistema vsaj vsakih pet let, da bi ocenil njegovo učinkovitost.
4. Vsak SOPO pred kakršno koli bistveno spremembo konfiguracije omrežja pregleda ustrezne ukrepe v svojem načrtu za ponovno vzpostavitev sistema v skladu z odstavkom 1 in pregleda njihovo učinkovitost.
5. Če SOPO ugotovi potrebo po prilagoditvi načrta za ponovno vzpostavitev sistema, spremeni svoj načrt za ponovno vzpostavitev sistema in te spremembe uvede v skladu s točkama (c) in (d) člena 4(2) ter členoma 23 in 24.

POGLAVJE VII

IZVAJANJE

Člen 52

Spremljanje

1. ENTSO za električno energijo spremlja izvajanje te uredbe v skladu s členom 8(8) Uredbe (ES) št. 714/2009. Spremljanje vključuje zlasti naslednje zadeve:
 - (a) ugotovitev razhajanj v nacionalnem izvajanju te uredbe pri postavkah, naštetih v členu 4(2);
 - (b) ocena skladnosti načrtov ohranitve sistema in načrtov za ponovno vzpostavitev sistema, ki jo izvedejo SOPO v skladu s členom 6;
 - (c) prage, nad katerimi se učinek ukrepov enega ali več SOPO v primeru kriznega stanja, stanja razpada ali stanja ponovne vzpostavitve sistema šteje za pomembnega za druge SOPO na območju določanja zmogljivosti v skladu s členom 6;
 - (d) stopnjo harmonizacije pravil za prekinitev in ponovno vzpostavitev tržnih dejavnosti, kot jo določijo SOPO, v skladu s členom 36(1) in za namene poročila iz člena 36(7);
 - (e) stopnjo harmonizacije pravil za poravnavo odstopanj in poravnavo izravnalne energije v primeru prekinitve tržne dejavnosti iz člena 39.
2. Agencija v sodelovanju z ENTSO-E do 18. decembra 2018 pripravi seznam zadevnih informacij, ki jih ENTSO za električno energijo Agenciji posreduje v skladu s členoma 8(9) in 9(1) Uredbe (ES) št. 714/2009. Seznam zadevnih informacij se lahko posodablja. ENTSO-E informacije, ki jih zahteva Agencija, hrani v digitalnem arhivu podatkov, in sicer v izčrpnih in standardizirani obliki.
3. Zadevni SOPO ENTSO za električno energijo predložijo informacije, potrebne za izpolnitev nalog iz odstavkov 1 in 2.
4. SODO in subjekti v skladu s členom 39(1) na zahtevo ustreznega regulativnega organa v skladu s členom 37 Direktive 2009/72/ES sporočijo SOPO informacije iz odstavka 2, razen če so navedene informacije že pridobili regulativni organi, SOPO, Agencija ali ENTSO-E v okviru svojih nalog spremljanja, da se prepreči podvajanje informacij.

Člen 53

Udeležba zainteresiranih strani

Agencija v tesnem sodelovanju z ENTSO-E organizira udeležbo zainteresiranih strani glede izvajanja te Uredbe. Taka udeležba zajema tudi redne sestanke z zainteresiranimi stranmi, na katerih se ugotavljajo problemi in predlagajo izboljšave v zvezi z zahtevami te uredbe.

POGLAVJE VIII

KONČNE DOLOČBE

Člen 54

Spremembe pogodb in splošnih pogojev

Vse pomembne določbe v pogodbah in splošnih pogojih SOPO, SODO, in PUO, ki zadevajo obratovanje sistema, morajo biti skladne s to uredbo. V ta namen je treba navedene pogodbe in splošne pogoje ustrezno spremeniti.

Člen 55

Začetek veljavnosti

Ta uredba začne veljati dvajseti dan po objavi v *Uradnem listu Evropske unije*.

Člen 15(5)–(8), člen 41 ter člen 42(1), (2) in (5) začnejo veljati 18. decembra 2022.

Ta uredba je v celoti zavezujoča in se neposredno uporablja v vseh državah članicah.

V Bruslju, 24. novembra 2017

Za Komisijo
Predsednik
Jean-Claude JUNCKER

PRILOGA

Značilnosti sheme izklopa odjemalcev v primeru prenizke frekvence:

Parameter	Vrednosti SO Celinska Evropa	Vrednosti SO Severna Evropa	Vrednosti SO Velika Brita- nija	Vrednosti SO Irska	Merska enota
Začetni obvezni nivo za izklop odjemalcev: Frekvenca	49	48,7–48,8	48,8	48,85	Hz
Začetni obvezni nivo za izklop odjemalcev: Odjem za izklop	5	5	5	6	% skupne obremenitve na nacionalni ravni
Končni obvezni nivo za izklop odjemalcev: Frekvenca	48	48	48	48,5	Hz
Končni obvezni nivo za izklop odjemalcev: Skupni odjem za izklop	45	30	50	60	% skupne obremenitve na nacionalni ravni
Razpon izvajanja	± 7	± 10	± 10	± 7	% skupne obremenitve na nacionalni ravni za dano frekvenco
Najmanjše število korakov za doseg obveznega nivoja	6	2	4	6	število korakov
Največji izklop odjemalcev za vsak korak	10	15	10	12	% skupne obremenitve na nacionalni ravni za dani korak

IZVEDBENA UREDBA KOMISIJE (EU) 2017/2197**z dne 27. novembra 2017****o povrnitvi odobritev, prenesenih iz proračunskega leta 2017, v skladu s členom 26(5) Uredbe (EU) št. 1306/2013 Evropskega parlamenta in Sveta**

EVROPSKA KOMISIJA JE –

ob upoštevanju Pogodbe o delovanju Evropske unije,

ob upoštevanju Uredbe (EU) št. 1306/2013 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 17. decembra 2013 o financiranju, upravljanju in spremljanju skupne kmetijske politike in razveljavitvi uredb Sveta (EGS) št. 352/78, (ES) št. 165/94, (ES) št. 2799/98, (ES) št. 814/2000, (ES) št. 1290/2005 in (ES) št. 485/2008 ⁽¹⁾ ter zlasti člena 26(6) Uredbe,

po posvetovanju z Odborom za kmetijska sklada,

ob upoštevanju naslednjega:

- (1) V skladu s členom 169(3) Uredbe (EU, Euratom) št. 966/2012 Evropskega parlamenta in Sveta ⁽²⁾ se lahko odobritve, za katere obveznosti niso prevzete, v zvezi z ukrepi, ki se financirajo iz Evropskega kmetijskega jamstvenega sklada (EKJS) in so navedeni v členu 4(1) Uredbe (EU) št. 1306/2013, prenesejo v naslednje proračunsko leto. Takšen prenos je omejen na 2 % začetnih odobritev in na znesek prilagoditev neposrednih plačil iz člena 8 Uredbe (EU) št. 1307/2013 Evropskega parlamenta in Sveta ⁽³⁾, ki se je uporabljal v predhodnem proračunskem letu. Takšen prenos se lahko uporabi za dodatna plačila končnim prejemnikom, za katere je veljala navedena prilagoditev.
- (2) V skladu s členom 26(5) Uredbe (EU) št. 1306/2013 države članice z odstopanjem od člena 169(3) Uredbe (EU, Euratom) št. 966/2012 prenesene odobritve iz člena 169(3) Uredbe (EU, Euratom) št. 966/2012 povrnejo končnim prejemnikom, za katere se v proračunskem letu, v katero se odobritve prenesejo, uporablja prilagoditvena stopnja. Navedena povrnitev se uporabi le za končne upravičence v tistih državah članicah, v katerih se je v predhodnem proračunskem letu uporabila finančna disciplina ⁽⁴⁾.
- (3) Pri določanju zneskov odobritev, ki jih je treba povrniti, je treba v skladu s členom 26(7) Uredbe (EU) št. 1306/2013 upoštevati zneske za rezervo za krize v kmetijskem sektorju iz člena 25 navedene uredbe, ki do konca proračunskega leta niso uporabljeni za krizne ukrepe.
- (4) V skladu s členom 1(1) Izvedbene uredbe Komisije (EU) 2016/1948 ⁽⁵⁾ se finančna disciplina uporablja za neposredna plačila za koledarsko leto 2016, da se vzpostavi rezerva za krize v višini 450,5 milijona EUR. V proračunskem letu 2017 rezerva za krize ni bila uporabljena.
- (5) Za zagotovitev, da povrnitev neizkoriščenih odobritev končnim prejemnikom (rezultat uporabe finančne discipline) ostane sorazmerna z zneskom prilagoditve finančne discipline, je primerno, da Komisija določi zneske, ki so državam članicam na voljo za povrnitev. Vendar se v primeru Romunije v podrobni izjavi o odhodkih ne upošteva v celoti prag v višini 2 000 EUR, ki se uporablja za finančno disciplino v skladu s členom 8(1) Uredbe (EU) št. 1307/2013. Zato zaradi dobrega finančnega poslovođenja na tej stopnji Romuniji ne bi smel biti na voljo noben znesek za povrnitev.

⁽¹⁾ UL L 347, 20.12.2013, str. 549.

⁽²⁾ Uredba (EU, Euratom) št. 966/2012 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 25. oktobra 2012 o finančnih pravilih, ki se uporabljajo za splošni proračun Unije in razveljavitvi Uredbe Sveta (ES, Euratom) št. 1605/2002 (UL L 298, 26.10.2012, str. 1).

⁽³⁾ Uredba (EU) št. 1307/2013 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 17. decembra 2013 o pravilih za neposredna plačila kmetom na podlagi shem podpore v okviru skupne kmetijske politike ter razveljavitvi Uredbe Sveta (ES) št. 637/2008 in Uredbe Sveta (ES) št. 73/2009 (UL L 347, 20.12.2013, str. 608).

⁽⁴⁾ Finančna disciplina se v skladu s členom 8(2) Uredbe (EU) št. 1307/2013 v proračunskem letu 2017 ne izvaja na Hrvaškem.

⁽⁵⁾ Izvedbena uredba Komisije (EU) 2016/1948 z dne 7. novembra 2016 o prilagoditvi prilagoditvene stopnje za neposredna plačila, določene v Uredbi (EU) št. 1306/2013 Evropskega parlamenta in Sveta, za koledarsko leto 2016 in razveljavitvi Izvedbene uredbe Komisije (EU) 2016/1153 (UL L 300, 8.11.2016, str. 10).

- (6) Da državam članicam za navedeno povrnitev ne bi bilo treba plačati dodatnih zneskov, se mora ta uredba uporabljati od 1. decembra 2017. Zato so zneski v tej uredbi dokončni in se uporabljajo ne glede na uporabo zmanjšanj v skladu s členom 41 Uredbe (EU) št. 1306/2013, ne glede na vse druge popravke, ki se upoštevajo v sklepu o mesečnem plačilu glede odhodkov, ki jih izvršijo plačilne agencije držav članic za oktober 2017, v skladu s členom 18(3) Uredbe (EU) št. 1306/2013, ter ne glede na kakršna koli zmanjšanja in dodatna plačila, ki se izvedejo v skladu s členom 18(4) navedene uredbe, ali kakršne koli sklepe v okviru postopka potrditve obračunov.
- (7) V skladu s členom 169(3) Uredbe (EU, Euratom) št. 966/2012 se lahko odobritve, za katere obveznosti niso prevzete, prenesejo samo v naslednje proračunsko leto. Zato je primerno, da Komisija določi datume za upravičenost odhodkov držav članic v zvezi s povrnitvijo v skladu s členom 26(5) Uredbe (EU) št. 1306/2013, pri čemer upošteva kmetijsko proračunsko leto, kakor je opredeljeno v členu 39 navedene uredbe.
- (8) Zaradi kratkega obdobja med sporočilom držav članic o izvajanju odobritev EKJS za leto 2017 v okviru deljenega upravljanja za obdobje od 16. oktobra 2016 do 15. oktobra 2017 in potrebo po uporabi te uredbe od 1. decembra 2017 bi morala ta uredba začeti veljati na dan objave v *Uradnem listu Evropske unije* –

SPREJELA NASLEDNJO UREDBO:

Člen 1

Zneski odobritev, ki bodo preneseni iz proračunskega leta 2017 v skladu s členom 169(3) Uredbe (EU, Euratom) št. 966/2012 in ki se v skladu s členom 26(5) Uredbe (EU) št. 1306/2013 dajo na voljo državam članicam za povrnitev končnim prejemnikom, za katere se v proračunskem letu 2018 uporablja prilagoditvena stopnja, so določeni v Prilogi k tej uredbi.

Za prenesene zneske se uporablja odločitev Komisije o prenosu v skladu s petim pododstavkom člena 169(3) Uredbe (EU, Euratom) št. 966/2012.

Člen 2

Odhodki držav članic v zvezi s povrnitvijo prenesenih odobritev so upravičeni do financiranja Unije le, če so zadevni zneski upravičencem plačani pred 16. oktobrom 2018.

Člen 3

Ta uredba začne veljati na dan objave v *Uradnem listu Evropske unije*.

Uporablja se od 1. decembra 2017.

Ta uredba je v celoti zavezujoča in se neposredno uporablja v vseh državah članicah.

V Bruslju, 27. novembra 2017

Za Komisijo
V imenu predsednika
Jerzy PLEWA
Generalni direktor

PRILOGA

Zneski, na voljo za povrnitev prenesenih odobritev

(zneski v EUR)

Belgija	6 129 769
Bolgarija	7 720 511
Češka	10 764 025
Danska	10 476 968
Nemčija	58 035 302
Estonija	1 288 878
Irska	13 229 176
Grčija	16 182 344
Španija	54 860 187
Francija	89 884 134
Italija	37 765 185
Ciper	355 813
Latvija	1 952 848
Litva	3 923 157
Luksemburg	406 406
Madžarska	14 828 231
Malta	33 643
Nizozemska	8 821 818
Avstrija	6 908 717
Poljska	24 870 087
Portugalska	6 699 290
Slovenija	931 120
Slovaška	5 554 196
Finska	5 885 783
Švedska	7 897 927
Združeno kraljestvo	37 930 754

SKLEPI

IZVEDBENI SKLEP KOMISIJE (EU) 2017/2198

z dne 27. novembra 2017

o nekaterih začasnih zaščitnih ukrepih v zvezi z afriško prašičjo kugo na Poljskem

(notificirano pod dokumentarno številko C(2017) 8039)

(Besedilo v poljskem jeziku je edino verodostojno)

(Besedilo velja za EGP)

EVROPSKA KOMISIJA JE –

ob upoštevanju Pogodbe o delovanju Evropske unije,

ob upoštevanju Direktive Sveta 89/662/EGS z dne 11. decembra 1989 o veterinarskih pregledih v trgovini znotraj Skupnosti glede na vzpostavitev notranjega trga ⁽¹⁾ in zlasti člena 9(3) Direktive,

ob upoštevanju Direktive Sveta 90/425/EGS z dne 26. junija 1990 o veterinarskih in zootehničnih pregledih, ki se zaradi vzpostavitve notranjega trga izvajajo v trgovini znotraj Skupnosti z nekaterimi živimi živalmi in proizvodi ⁽²⁾, in zlasti člena 10(3) Direktive,

ob upoštevanju naslednjega:

- (1) Afriška prašičja kuga je nalezljiva virusna bolezen pri populacijah domačih in divjih prašičev ter lahko resno vpliva na donosnost prašičereje, kar povzroča motnje v trgovini znotraj Unije in izvozu v tretje države.
- (2) Pri izbruhu afriške prašičje kuge obstaja tveganje, da se povzročitelj bolezni razširi na druga gospodarstva s prašiči in divje prašiče. Zato se lahko s trgovino z živimi prašiči ali njihovimi proizvodi razširi tudi iz ene države članice v drugo državo članico in tretje države.
- (3) Direktiva Sveta 2002/60/ES ⁽³⁾ določa minimalne ukrepe, ki jih je treba izvajati v Uniji za nadzor afriške prašičje kuge. Po členu 15 Direktive 2002/60/ES se po potrditvi enega ali več primerov afriške prašičje kuge pri divjih prašičih vzpostavi okuženo območje.
- (4) Poljska je obvestila Komisijo o posodobljenem stanju glede afriške prašičje kuge na svojem ozemlju ter v skladu s členom 15 Direktive 2002/60/ES vzpostavila okuženo območje, na katerem se uporabljajo ukrepi iz člena 15 navedene direktive.
- (5) Da bi preprečili kakršne koli nepotrebne motnje za trgovino v Uniji in se izognili tveganju, da tretje države sprejmejo neupravičene omejitve trgovanja, je treba na ravni Unije v sodelovanju s Poljsko opredeliti območje v navedeni državi članici, okuženo z afriško prašičjo kugo.
- (6) Zato je treba do seje Stalnega odbora za rastline, živali, hrano in krmo v Prilogi k temu sklepu navesti okuženo območje na Poljskem in določiti trajanje navedene regionalizacije.
- (7) Ta sklep se ponovno pregleda na naslednji seji Stalnega odbora za rastline, živali, hrano in krmo –

⁽¹⁾ UL L 395, 30.12.1989, str. 13.

⁽²⁾ UL L 224, 18.8.1990, str. 29.

⁽³⁾ Direktiva Sveta 2002/60/ES z dne 27. junija 2002 o določitvi posebnih ukrepov za nadzor nad afriško prašičjo kugo in o spremembi Direktive 92/119/EGS v zvezi z nalezljivo ohromelostjo prašičev in afriško prašičjo kugo (UL L 192, 20.7.2002, str. 27).

SPREJELA NASLEDNJI SKLEP:

Člen 1

Poljska zagotovi, da okuženo območje, vzpostavljeno v skladu s členom 15 Direktive 2002/60/ES, zajema vsaj območja, navedena kot okuženo območje v Prilogi k temu sklepu.

Člen 2

Ta sklep se uporablja do 15. decembra 2017.

Člen 3

Ta sklep je naslovljen na Republiko Poljsko.

V Bruslju, 27. novembra 2017

Za Komisijo
Vytenis ANDRIUKAITIS
Član Komisije

PRILOGA

Območja iz člena 1, določena kot okuženo območje na Poljskem	Datum konca izvajanja
Gminy of Brochów, Kampinos, Leoncin, Leszno, Stare Babice, Izabelin, Czosnow, Lomianki (obszar wiejski) and Lomianki (miasto)	15. december 2017

SKLEP EVROPSKE CENTRALNE BANKE (EU) 2017/2199**z dne 20. novembra 2017****o spremembi Sklepa ECB/2014/40 o izvajanju tretjega programa nakupa kritih obveznic (ECB/2017/37)**

SVET EVROPSKE CENTRALNE BANKE JE –

ob upoštevanju Pogodbe o delovanju Evropske unije in zlasti prve alineje člena 127(2) Pogodbe,

ob upoštevanju Statuta Evropskega sistema centralnih bank in Evropske centralne banke ter zlasti drugega pododstavka člena 12.1 v povezavi s prvo alinejo člena 3.1 in členom 18.1 Statuta,

ob upoštevanju naslednjega:

- (1) S Sklepom ECB/2014/40 ⁽¹⁾ se je vzpostavil tretji program nakupa kritih obveznic. Tretji program nakupa kritih obveznic je poleg programa nakupa listinjenih vrednostnih papirjev, programa nakupa vrednostnih papirjev javnega sektorja na sekundarnih trgih in programa nakupa vrednostnih papirjev podjetniškega sektorja del razširjenega programa nakupa vrednostnih papirjev. Cilj programa nakupa vrednostnih papirjev je dodatno okrepiti transmisijo denarne politike, olajšati kreditiranje gospodarstva v euroobmočju, omiliti posojilne pogoje za gospodinjstva in podjetja ter prispevati k vrnitvi stopnje inflacije na raven, ki je v srednjeročnem obdobju pod 2 %, vendar blizu te vrednosti, kar je skladno s pglavitnim ciljem Evropske centralne banke (ECB), da ohranja stabilnost cen.
- (2) Svet ECB je 4. oktobra 2017 odločil, da podrobneje določi pravila, ki veljajo za primernost kritih obveznic, ki se običajno imenujejo *conditional pass-through covered bonds* (krite obveznice s pogojno možnostjo izplačila imetnikom kritih obveznic iz kritnega premoženja), za nakup po tretjem programu nakupa kritih obveznic, in sicer zaradi potencialno večjih tveganj, ki se jim Eurosistem z njimi izpostavlja.
- (3) Zato je treba Sklep ECB/2014/40 ustrezno spremeniti –

SPREJEL NASLEDNJI SKLEP:

Člen 1**Sprememba**

V členu 2 Sklepa ECB/2014/40 se doda naslednja točka 9:

„9. Iz nakupov po tretjem programu nakupa kritih obveznic se izključijo krite obveznice, ki: (a) imajo strukturo *conditional pass-through*, pri kateri vnaprej določeni dogodki povzročijo podaljšanje zapadlosti obveznice in prehod na strukturo plačil, ki je odvisna predvsem od denarnih tokov, ki jih ustvarja finančno premoženje v osnovnem kritnem skladu, ter (b) jih izda subjekt, katerega najboljša bonitetna ocena za izdajatelja je nižja od stopnje kreditne kvalitete 3.“

Člen 2**Začetek veljavnosti**

Ta sklep začne veljati 1. februarja 2018.

V Frankfurtu na Majni, 20. novembra 2017

Za Svet ECB
Predsednik ECB
Mario DRAGHI

(¹) Sklep ECB/2014/40 z dne 15. oktobra 2014 o izvajanju tretjega programa nakupa kritih obveznic (UL L 335, 22.11.2014, str. 22).

ISSN 1977-0804 (elektronska različica)
ISSN 1725-5155 (tiskana različica)



Urad za publikacije Evropske unije
2985 Luxembourg
LUKSEMBURG

SL